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 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 250167 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1668 PERF. N/A

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

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
PRATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282127 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2392 - 2414

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-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
COPELAND RANCH A WELL #: 31 RRCID -> 282128 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 2652 PERF. N/A

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-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
101 WELL #: 1A RRCID -> 196989 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

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

HILL OPERATING LLC 387979
THURBER WELL #: 1 RRCID -> 254450 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4110 - 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	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-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
MCWHORTER WELL #: 4 RRCID -> 280650 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 4330 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	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.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KOKOMO ENERGY, INC. //CONT.// 474070
MCWHORTER WELL #: 5 RRCID -> 282787 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

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

PRATER EQUIPMENT CO., INC. 675922
PRATER WELL #: 1 RRCID -> 221340 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2879 PERF. N/A

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2017 - PLUGGED 01/31/17

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

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194968 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 4563 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

REDWOOD OPERATING, INC. 697137
CUESTA-VOSS WELL #: 1 RRCID -> 247613 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 3238 PERF. N/A

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-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
EDWARDS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 134067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2672 PERF. 1473 - 1478

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

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
DAVIDSON -40- WELL #: 4 RRCID -> 238993 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 1421 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-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ROBERTSON CSL WELL #: 12 RRCID -> 135176 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2482 - 2490

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2017 - PLUGGED 09/18/17

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

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC. 851492
BARNHILL WELL #: 1 RRCID -> 263699 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 16260 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	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-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
BARRON WELL #: 8 RRCID -> 255381 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 398 PERF. N/A

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

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
DAVIS,A.E. WELL #: 8 RRCID -> 109742 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 1410 PERF. 1234 - 1240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4		N	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4		N	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4		N	-0-			-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-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	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317

DAVIS, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 110809 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 1238 - 1244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15	-0-	15	30	15	4			Y	-0-					-0-
02	45 N	15	-0-	-30	-0-	15	4			Y	-0-					-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			Y	-0-					-0-
04	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS,A.E. WELL #: 10 RRCID -> 110810 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 1331 PERF. 1190 - 1201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15	-0-	15	30	15	4			Y	-0-					-0-
02	45 N	15	-0-	-30	-0-	15	4			Y	-0-					-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			Y	-0-					-0-
04	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 110811 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 1307 PERF. 1228 - 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	DLQ G-10	15	-0-	15	30	15	4			Y	-0-					-0-
02	45 N	15	-0-	-30	-0-	15	4			Y	-0-					-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			Y	-0-					-0-
04	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317

DAVIS, A. E. WELL #: 14 RRCID -> 112603 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1190 - 1233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20	-0-	20	40	20	4		Y	-0-			-0-
02	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	4		Y	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4		Y	-0-			-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, A. E. WELL #: 15 RRCID -> 112604 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1164 - 1172

01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	4		N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4		N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4		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	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, A. E. WELL #: 16 RRCID -> 112778 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1200 - 1234

01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	4		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	4		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	4		N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	1		N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
WALKER, J.N. WELL #: 2 RRCID -> 117701 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1210 - 1250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	4		N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4		N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	4		N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, J.N. WELL #: 3 RRCID -> 117702 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1226 - 1260

01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4		N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	4		N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 117703 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 1315 PERF. 1150 - 1162

01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4		N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4		N	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4		N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
DAVIS, A.E. WELL #: 18 RRCID -> 119330 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1193 - 1201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4		N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4		N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4		N	-0-			-0-
04	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNURLEN WELL #: 101 RRCID -> 132946 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1136 - 1144

01	DLQ G-10	20	-0-	20	40	20	4		N	-0-			-0-
02	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	4		N	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4		N	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNURLEN WELL #: 103 RRCID -> 132947 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1168 - 1218

01	DLQ G-10	20	-0-	20	35	20	4		N	-0-			-0-
02	55 N	20	-0-	-35	-0-	20	4		N	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4		N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
DAVIS, A. E. WELL #: 19 RRCID -> 134846 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 1197 - 1244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4		N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	4		N	-0-			-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	4		N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 137064 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 1372 PERF. 1230 - 1288

01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4		N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4		N	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4		N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMV (CISCO SD.) 00155 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ADAIR RESOURCES INC. 003966
POPE WELL #: 1 RRCID -> 118684 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 962 - 982

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2017 - P/A 12/05/17

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

AARON (RANGER) 00278 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
GIANT NRG CO., LP 302592
HIGGINBOTHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 136392 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 3648 PERF. 3231 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2017 - PLUGGED 11/30/17

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

PENDRAGON OIL CO. 651162
CLABORN WELL #: 2 RRCID -> 127735 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 3694 PERF. 3255 - 3274

01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			70
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			70
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			70
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			70
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3		N	-0-			70
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			70
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			70
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			70
09	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	3		N	-0-			70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABBOTT (MARBLE FALLS) 00285 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SHAIDA, JOHN H. 768650
GRIFFIN, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 086874 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3421 - 3427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	2	N	-0-					70
02	294	R	294	-0-	-0-	-0-	17	1	276	2	N	1					71
							1	9									
03	217	#	117	-0-	-100	-0-	7	1	109	2	N	1					72
							1	9									
04	210	#	57	-0-	-153	-0-	3	1	54	2	N	-0-					72
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					72
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					72
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					72
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					72
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					72
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 677 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GRIFFIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 112593 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3342 - 3427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	2	N	-0-					37
02	336	#	314	-0-	-22	-0-	18	1	296	2	N	-0-					37
03	372	#	317	-0-	-55	-0-	18	1	299	2	N	-0-					37
04	437	R	437	-0-	-0-	-0-	25	1	412	2	N	-0-					37
05	403	#	313	-0-	-90	-0-	18	1	295	2	N	-0-					37
06	390	#	365	-0-	-25	-0-	21	1	344	2	N	-0-					37
07	465	#	294	-0-	-171	-0-	17	1	277	2	N	-0-					37
08	465	#	404	-0-	-61	-0-	23	1	381	2	N	-0-					37
09	450	#	408	-0-	-42	-0-	23	1	385	2	N	-0-					37
10	466	R	466	-0-	-0-	-0-	26	1	440	2	N	-0-					37
11	396	R	396	-0-	-0-	-0-	22	1	374	2	N	-0-					37
*12	436	R	436	-0-	-0-	-0-	25	1	411	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 4,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ROBERTSON CSL WELL #: 9 L RRCID -> 093854 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3476 - 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	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-

ABBOTT (MARBLE FALLS) //CONT.// 00285 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
ROBERTSON CSL WELL #: 10 RRCID -> 119451 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3402 - 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	868 #	625	-0-	-243	-0-	201	1	424	3	N	-0-					-0-
02	886 R	886	-0-	-0-	-0-	77	1	809	3	N	-0-					-0-
03	961 #	936	-0-	-25	-0-	80	1	856	3	N	-0-					-0-
04	958 R	958	-0-	-0-	-0-	77	1	881	3	N	-0-					-0-
05	992 #	794	-0-	-198	-0-	81	1	713	3	N	-0-					-0-
06	960 #	869	-0-	-91	-0-	65	1	804	3	N	-0-					-0-
07	992 #	503	-0-	-489	-0-	46	1	457	3	N	-0-					-0-
08	1178 R	1178	-0-	-0-	-0-	91	1	1087	3	N	-0-					-0-
09	997 R	997	-0-	-0-	-0-	83	1	914	3	N	-0-					-0-
10	899 #	841	-0-	-58	-0-	68	1	773	3	N	-0-					-0-
11	877 R	877	-0-	-0-	-0-	81	1	796	3	N	-0-					-0-
12	992 #	924	-0-	-68	-0-	84	1	840	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABERNATHY (3620) 00350 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
EAGLES NEST WELL #: 1 RRCID -> 167090 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 4264 PERF. 3690 - 3699

01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH, CARTER WELL #: 1 RRCID -> 170703 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3692 - 4092

01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABERNATHY (4000) 00350 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BACON ENERGY 042398
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 161552 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 4308 PERF. 3992 - 4002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					23
02	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					23
03	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-					23
04	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					23
05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					23
06	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					23
07	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					23
08	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					23
09	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					23
10	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					23
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RKW OPERATING LLC 714311
WHARTON WELL #: 2 RRCID -> 111229 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4028 - 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	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	168	N	106	-0-	-62 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	180	N	106	-0-	-74 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	310	N	189	-0-	-121 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	70	-0-	-302 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACE-TINER (CANYON REEF II) 00423 102 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JONES
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
JONES WELL #: 1 RRCID -> 159977 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4273 - 4277

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

ACE-TINER (CANYON REEF II) //CONT.// 00423 102 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JONES
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750
JONES, J. R. WELL #: 1B RRCID -> 196085 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 5448 PERF. 4390 - 4406

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

ACG99 (CONGL.) 00439 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL E-58 WELL #: 1D RRCID -> 175375 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4454 - 4472

01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-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-

ACKERS (MORRIS SAND) 00460 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
AMEN OIL LLC 016944
ACKERS "2-34" WELL #: 1 RRCID -> 196438 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5103 PERF. 3446 - 3454

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			39

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

ADAIR CREEK (COOK SAND) 00576 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. 010450
MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 1111 RRCID -> 148276 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5748 - 5798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	404	3			N	-0-					50
02	420 N	318	-0-	-102	-0-	318	3			N	-0-					50
03	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					50
04	390 N	333	-0-	-57	-0-	333	3			N	-0-					50
05	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					50
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					50
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					50
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	286	3	24	9	N	22	68	1			4
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	227	3	19	9	N	17					21
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	179	3	10	9	N	9					30
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	105	3	7	9	N	6					36
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 3,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

ADVANCE (CADDO) 00799 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MORRISON "X" WELL #: 1 RRCID -> 103927 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 4044 - 4070

01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					53
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					53
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					53
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					53
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					53
06	420 N	28	-0-	-392	-0-	28	2			N	-0-					53
07	434 N	325	-0-	-109	-0-	325	2			N	-0-					53
08	434 N	334	-0-	-100	-0-	334	2			N	-0-					53
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					53
10	310 N	225	-0-	-85	-0-	225	2			N	-0-					53
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					53
*12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 3,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKIN (BUCK CREEK) 00989 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
PARKS,J.W. "A" NCT-1 WELL #: 83 RRCID -> 102913 COMPL. DATE 10/17/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1896 - 1902

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2017 - P/A 08/22/2017

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

AKIN (CADDO) 00989 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
MCANELLY, STANLEY M., JR. 537366
AKIN, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 017291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3120 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285				N	NO RPT			-0-

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

PARKER ENERGY COMPANY 640154
WHALEN-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 017290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3188 - 3115

01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-			-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2	N	-0-			-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-			-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2	N	-0-			-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-			-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2	N	-0-			-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2	N	-0-			-0-
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2	N	-0-			-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2	N	-0-			-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			-0-
*11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS. G. R. WELL #: 1 RRCID -> 058867 COMPL. DATE 10/25/1963 TOTAL DEPTH 3610 PERF. N/A

01	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2	N	-0-			-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-			-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-			-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKIN (CADDO) //CONT.// 00989 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154
DAVIS. G. R. WELL #: 2 RRCID -> 058868 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH 3594 PERF. 3114 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

DAVIS, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 084848 COMPL. DATE 09/03/1979 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3178 - 3184

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

AKIN (CONGLOMERATE) 00989 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
LSM VENTURES, LLC 511753
HART,C. WELL #: 1 RRCID -> 060397 COMPL. DATE 11/06/1974 TOTAL DEPTH 4044 PERF. N/A

01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-			-0-
02	196 N	151	-0-	-45	-0-	151	3	N	-0-			-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3	N	-0-			-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-			-0-
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3	N	-0-			-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-			-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-			-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3	N	-0-			-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3	N	-0-			-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-			-0-
*12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKIN (LAUDERDALE) 00989 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
TRUST OIL CO. 872124
BROOKS WELL #: 1R RRCID -> 148745 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2771 - 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-	-0-			N	-0-			110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110

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

ALBANY (CADDO) 01125 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
CASEY "33-R" WELL #: 1 RRCID -> 190297 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4394 - 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	2046 #	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-			87
02	1848 #	-0-	-0-	-1848	-0-			N	-0-			87
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	0 #	-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-

ALBANY (MISSISSIPPIAN) 01125 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL "58" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162881 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4718 - 4738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

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

ALBANY (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 01125 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. //CONT.// 881442
CASEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 190633 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4800 - 4814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	1			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-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-

ALBANY, S. (ATOKA 4400) 01129 250 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
VALDEZ WELL #: 1 RRCID -> 175653 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4467 - 4473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					111
02	252 #	194	-0-	-58	-0-	194	3			N	-0-					111
03	248 #	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					111
04	240 #	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					111
05	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					111
06	210 #	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					111
07	217 #	202	-0-	-15	-0-	195	3	7	9	N	6					117
08	217 #	200	-0-	-17	-0-	185	3	15	9	N	14					131
09	210 #	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					131
10	217 #	149	-0-	-68	-0-	147	3	2	9	N	2					133
11	210 #	123	-0-	-87	-0-	123	3			N	-0-					133
12	217 #	114	-0-	-103	-0-	111	3	3	9	N	3					136

TOTAL GAS PROD: 2,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ALBANY LEECH (MISS) 01144 666 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
P.I.D. DRILLING INC 631265
HOOKER "17" WELL #: 2 RRCID -> 186688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4513 - 4578

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

ALEDO, SOUTH (ATOKA) 01402 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCFARLAND-DIXON WELL #: 2 RRCID -> 207611 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5813 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	536	1	2289	3	N	-0-					-0-
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	540	1	1671	3	N	-0-					-0-
03	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	601	1	2344	3	N	-0-					-0-
04	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	579	1	1815	3	N	-0-					-0-
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	597	1	1526	3	N	-0-					-0-
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	577	1	1480	3	N	-0-					-0-
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	597	1	1723	3	N	-0-					-0-
08	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	599	1	2095	3	N	-0-					-0-
09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	571	1	2077	3	N	-0-					-0-
10	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	600	1	2155	3	N	-0-					-0-
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	579	1	1867	3	N	-0-					-0-
*12	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	572	1	2090	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MCFARLAND WELL #: C 1 RRCID -> 272945 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6020 - 6090

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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

ALEDO, S (MARBLE FALLS) 01402 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
CLEMENS WELL #: 1 T RRCID -> 091324 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6135 - 6163

01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEDO, SE. (1200 STRAWN) 01404 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
RILEY, LANHAM 712148
RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 139351 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ALEXANDRIA (GARDNER SD A) 01433 210 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
M & K OPERATING LLC 518499
ELLIOTT, R. B. WELL #: 1B RRCID -> 270471 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2830 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

ALFRED-DONNELL (CADDO) 01456 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
DONNELL, A. D. WELL #: 1C RRCID -> 158654 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3307 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ALFRED-DONNELL (CADDO) //CONT.// 01456 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
TXL-A WELL #: 2C RRCID -> 170295 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 3447 - 4448

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

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

ALLEN (STRAWN) 01643 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087574 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 1369 - 1388

01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAILEY,N.C."A"ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103520 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 2314 PERF. 1999 - 2060

01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2		N	-0-			-0-
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2		N	-0-			-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
07	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2		N	-0-			-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALONGSIDE (MISS.) 01916 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
FORT GRIFFIN UNIT WELL #: 1D RRCID -> 275945 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 5018 - 5031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8595 R	8595	-0-	-0-	-0-	8087	3	508	9	N	462	517	1			210
02	7844	8059	-0-	215	215	7470	3	589	9	N	535	342	1			403
03	8680	8544	-0-	-136	79	8070	3	474	9	N	431	341	1			493
04	8370 #	7983	-0-	-387	-0-	7602	3	381	9	N	346	339	1			500
05	8680	7185	-0-	-1495	-0-	6935	3	250	9	N	227	337	1			390
06	8400	6994	-0-	-1406	-0-	6418	3	576	9	N	524	501	1			413
07	8680	7945	-0-	-735	-0-	7496	3	449	9	N	408	344	1			477
08	8556 #	7270	-0-	-1286	-0-	6875	3	395	9	N	359	513	1			323
09	7980 #	7474	-0-	-506	-0-	6964	3	510	9	N	464	357	1			430
10	7936 #	6824	-0-	-1112	-0-	6374	3	450	9	N	409	351	1			488
11	7680 #	6560	-0-	-1120	-0-	6033	3	527	9	N	479	675	1			292
12	7936 #	7483	-0-	-453	-0-	6921	3	562	9	N	511	340	1			463

TOTAL GAS PROD: 90,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,155

ALVA LEE HAWKINS (3280) 02095 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
NORTH ALLEN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 123263 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3354 - 3460

01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	227	2	2	9	N	2					25
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	190	2	1	9	N	1					26
03	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					26
04	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					26
05	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					26
06	210 N	79	-0-	-131	-0-	79	2			N	-0-					26
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					26
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	263	2	13	9	N	12					38
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					38
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					38
11	270 N	69	-0-	-201	-0-	69	2			N	-0-					38
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 2,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ALLEN HEIRS-FIELD WELL #: 2 RRCID -> 124996 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 3111 - 3337

01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					41
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					41
03	465 N	365	-0-	-100	-0-	365	2			N	-0-					41
04	390 N	295	-0-	-95	-0-	295	2			N	-0-					41
05	403 N	316	-0-	-87	-0-	316	2			N	-0-					41
06	360 N	191	-0-	-169	-0-	191	2			N	-0-					41
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					41
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					41
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					41
10	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					41
11	390 N	142	-0-	-248	-0-	139	2	3	9	N	3					44
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 3,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ALVA LEE HAWKINS (3280) //CONT.// 02095 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
ALLEN HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 126868 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3557 - 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	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			63
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			63
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			63
04	360 N	263	-0-	-97	-0-	263	2		N	-0-			63
05	341 N	265	-0-	-76	-0-	265	2		N	-0-			63
06	330 N	136	-0-	-194	-0-	136	2		N	-0-			63
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2		N	-0-			63
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			63
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			63
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			63
11	240 N	127	-0-	-113	-0-	127	2		N	-0-			63
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 2,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVA LEE HAWKINS (3400) 02095 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
D & R ENTERPRISES 196846
HAWKINS, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 075858 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A

01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	251	2		N	-0-			-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
04	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2		N	-0-			-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2		N	-0-			-0-
07	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	2		N	-0-			-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
09	270 N	197	-0-	-73	-0-	197	2		N	-0-			-0-
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2		N	-0-			-0-
11	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	2		N	-0-			-0-
12	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS, J.J. WELL #: 9 RRCID -> 084213 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3340 - 3350

01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2		N	-0-			-0-
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2		N	-0-			-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2		N	-0-			-0-
12	217 N	119	-0-	-98	-0-	119	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVA LEE HAWKINS (3400) //CONT.// 02095 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
EAST ALLEN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 127910 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3448 - 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					21
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					21
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					21
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					21
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					21
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					21
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					21
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					21
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					21
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					21
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					21
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTELOPE CREEK (BLUFF CREEK) 03095 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
FTC CONSULTING, LLC 288423
NAIL "103" WELL #: 1S RRCID -> 151870 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

NAIL "103" B WELL #: 3S RRCID -> 157968 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1279 - 1283

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

ANTELOPE HILLS (CADDO, UPPER) 03097 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
M & K OPERATING LLC 518499
NAIL "103" WELL #: 2 RRCID -> 147500 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4618 - 4636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	5246	-0-	5246	5246	5246	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	2581	-0-	2581	7827	2581	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1808	-0-	1808	9635	1808	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1282	-0-	1282	10917	1282	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1236	-0-	1236	12153	1236	2		N	-0-			-0-
08	1200	763	-0-	-437	11716	763	2		N	-0-			-0-
09	1200	1134	-0-	-66	11650	1134	2		N	-0-			-0-
10	1240	901	-0-	-339	11311	901	2		N	-0-			-0-
11	1200	NO RPT	-0-	-1200	10111				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10111				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANZAC (GARDNER) 03208 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
K-M OIL COMPANY, INC. 448857
MORRIS -H- WELL #: 45 RRCID -> 017305 COMPL. DATE 09/18/1961 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2450 - 2490

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1		N	-0-			-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1		N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1		N	-0-			-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	1		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANZAC (MORRIS) 03208 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
K-M OIL COMPANY, INC. 448857
DEMF A-2 WELL #: 2 RRCID -> 017306 COMPL. DATE 12/27/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2095 - 2103

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1		N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-			-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1		N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	1		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANZAC (MORRIS) //CONT.// 03208 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
MILLER LITE "B" WELL #: 1B RRCID -> 136543 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2004 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MILLER DISCOVERY WELL #: 5 RRCID -> 141755 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2056 - 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-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 151784 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 2100 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
HANVEY-FEE WELL #: 3 RRCID -> 106101 COMPL. DATE 06/11/1983 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3356 - 3372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					12
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					12
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					12
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					12
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					12
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					12
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					12
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					12
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					12
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					12
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANVEY-FEE WELL #: 4 RRCID -> 122334 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3397 - 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	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE FEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 132266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3452 - 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	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					105
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					105
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					105
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					105
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					105
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					105
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					105
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					105
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					105
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					105
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					105
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) //CONT.// 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
HANVEY-FEE "D" WELL #: 15 RRCID -> 114297 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 4043 PERF. 3351 - 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	112	N	57	-0-	-55	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATLACO FEE "C" WELL #: 7 RRCID -> 125624 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3664 - 3666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					62
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					62
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					62
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					62
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					62
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					62
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					62
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					62
09	360	N	180	-0-	-180	-0-	180	3			N	-0-					62
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					62
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	3			N	-0-					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 2,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATLACO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125627 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3468 - 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	3	1	9	N	1					95
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	133	3	2	9	N	2					97
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	147	3	1	9	N	1					98
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	3	2	9	N	2					100
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	3	1	9	N	1					101
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	231	3	3	9	N	3					104
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	153	3	48	9	N	44					148
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	136	3	32	9	N	29					177
09	240	N	129	-0-	-111	-0-	120	3	9	9	N	8	167	1			18
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	126	3	3	9	N	3					21
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	108	3	4	9	N	4					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 1,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

ARLENE, N. (CONGL.) 03617 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
M & K OPERATING LLC 518499
ELLIOTT "A" WELL #: RRCID -> 170001 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4036 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2015

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

ARRIBA LIBRA (JENNINGS LIME) 03848 500 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
3 S PRODUCTION, INC. 953796
JONES, MARY -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056184 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

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-

ATWELL (LAKE SAND) 04321 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
KING ENERGY RESOURCES 465526
HUTCHINS WELL #: 1 RRCID -> 135798 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3518 - 3538

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

AUBURN (DUFFER) 04337 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
GENTRY "23" WELL #: 1 RRCID -> 240708 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3908 - 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	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-					51
02	532	N	469	-0-	-63	-0-	469	2			N	-0-					51
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					51
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	2			N	-0-					51
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					51
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					51
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					51
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					51
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1530	2	15	9	N	14					65
10	1860	N	1368	-0-	-492	-0-	1362	2	6	9	N	5	27	1			43
11	1800	N	323	-0-	-1477	-0-	323	2			N	-0-					43
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 11,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WHITE, WAYNE "46" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246059 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 4107 PERF. 3876 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					54
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					54
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					54
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					54
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					54
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					54

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

AZLE, SOUTH 04640 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
PROPP, WILLIAM D. 681468
PROPP WELL #: 1 RRCID -> 138525 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2992 - 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-	-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-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
WRIGHT, BESS L. WELL #: 1 RRCID -> 237123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2889 - 2901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
07	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
09	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
10	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
11	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
*12	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORMATION RECOVERY LLC 276932
BRAMLET "A" WELL #: 2 RRCID -> 102427 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 3344 PERF. 2823 - 2834

01	14B2 EXT	98	-0-	98	265	98	2		Y	-0-	11	1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	265				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	265				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	265				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	265				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	265				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	265				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	265				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	265				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	265				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	265				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	265				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAMLET "A" WELL #: 1 RRCID -> 102428 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2878 - 2894

01	0 W	98	-0-	98	2365	98	2		Y	-0-	11	1	-0-
02	0 W	63	-0-	63	2428	63	2		Y	-0-			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2428				Y	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2428				Y	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2428				Y	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2428				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2428				Y	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2428				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2428				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2428				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2428				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2428				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
FORMATION RECOVERY LLC //CONT.// 276932
SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 123246 COMPL. DATE 07/02/1983 TOTAL DEPTH 2902 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRAMLET 'A' WELL #: 7 RRCID -> 173817 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2812 - 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	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-	11	1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
NEWMAN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 100396 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2748 - 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	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			23
02	112 #	108	-0-	-4	-0-	108	3		N	-0-			23
03	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			23
04	120 #	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-			23
05	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			23
06	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-			23
07	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			23
08	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			23
09	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-			23
10	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			23
11	120 #	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-			23
12	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 1,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
MURPHREE,W.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 100397 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2810 - 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	217 #	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					35
02	196 #	152	-0-	-44	-0-	152	3			N	-0-					35
03	279 #	157	-0-	-122	-0-	157	3			N	-0-					35
04	270 #	149	-0-	-121	-0-	149	3			N	-0-					35
05	279 #	122	-0-	-157	-0-	122	3			N	-0-					35
06	180 #	83	-0-	-97	-0-	83	3			N	-0-					35
07	155 #	65	-0-	-90	-0-	65	3			N	-0-					35
08	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					35
09	150 #	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					35
10	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					35
11	150 #	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					35
12	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 1,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100398 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2800 - 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	186 #	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					16
02	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					16
03	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					16
04	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					16
05	248 #	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					16
06	240 #	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					16
07	248 #	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					16
08	217 #	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					16
09	210 #	150	-0-	-60	-0-	150	3			N	-0-					16
10	217 #	131	-0-	-86	-0-	131	3			N	-0-					16
11	210 #	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-					16
12	186 #	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS, MAUDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100400 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2736 - 2795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					24
02	224 #	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					24
03	248 #	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					24
04	240 #	214	-0-	-26	-0-	212	3	2	9	N	2					26
05	248 #	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					26
06	240 #	209	-0-	-31	-0-	208	3	1	9	N	1					27
07	248 #	221	-0-	-27	-0-	219	3	2	9	N	2					29
08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	225	3	1	9	N	1					30
09	210 #	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					30
10	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					30
11	210 #	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					30
*12	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
WILLIAMS, WILLIE WELL #: 4 RRCID -> 100401 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2735 - 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	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3		Y	-0-			-0-
05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
06	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
07	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
09	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
*12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, WILLIE WELL #: 3 RRCID -> 100402 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2698 - 2742

01	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-			-0-
02	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
03	93 #	53	-0-	-40	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
04	90 #	39	-0-	-51	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
05	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
06	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-			-0-
07	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-			-0-
08	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-			-0-
09	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
10	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3		Y	-0-			-0-
11	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-			-0-
*12	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, WILLIE WELL #: 2 RRCID -> 100403 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2807 - 2861

01	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	3		Y	-0-			21
02	140 #	136	-0-	-4	-0-	136	3		Y	-0-			21
03	155 #	76	-0-	-79	-0-	76	3		Y	-0-			21
04	150 #	56	-0-	-94	-0-	56	3		Y	-0-			21
05	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	3		Y	-0-			21
06	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-			21
07	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-			21
08	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-			21
09	180 #	154	-0-	-26	-0-	154	3		Y	-0-			21
10	186 #	159	-0-	-27	-0-	159	3		Y	-0-			21
11	180 #	151	-0-	-29	-0-	151	3		Y	-0-			21
12	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	3		Y	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 1,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
RANKIN, RAY WELL #: 4 RRCID -> 100410 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2811 - 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	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3		Y	-0-			6
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	51	3		Y	-0-			6
03	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-			6
04	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-			6
05	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	-0-			6
06	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-			6
07	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	-0-			6
08	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-			6
09	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-			6
10	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3		Y	-0-			6
11	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	3		Y	-0-			6
12	93 #	38	-0-	-55	-0-	38	3		Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANKIN, RAY WELL #: 3 RRCID -> 100411 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2790 - 2804

01	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-			7
02	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3		Y	-0-			7
03	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	3		Y	-0-			7
04	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3		Y	-0-			7
05	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3		Y	-0-			7
06	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-			7
07	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3		Y	-0-			7
08	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3		Y	-0-			7
09	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-			7
10	155 #	104	-0-	-51	-0-	104	3		Y	-0-			7
11	150 #	99	-0-	-51	-0-	99	3		Y	-0-			7
12	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	3		Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 2,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS, MAUDIE WELL #: RRCID -> 100657 COMPL. DATE 10/17/1976 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/00/1987

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

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
WOODS, H.T. WELL #: 1 RRCID -> 102369 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2796 - 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	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					21
02	56 #	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					21
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					21
04	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					21
05	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					21
06	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					21
07	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					21
08	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					21
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					21
10	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					21
11	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					21
12	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE, WELDON WELL #: 1 RRCID -> 105999 COMPL. DATE 07/13/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2789 - 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	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					13
02	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					13
03	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					13
04	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					13
05	260 R	260	-0-	-0-	-0-	258	3	2	9	Y	2					15
06	254 R	254	-0-	-0-	-0-	253	3	1	9	Y	1					16
07	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					16
08	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					16
09	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					16
10	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					16
11	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					16
*12	283 R	283	-0-	-0-	-0-	282	3	1	9	Y	1					17

TOTAL GAS PROD: 3,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LEE, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 106000 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2817 - 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	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					13
02	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					13
03	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					13
04	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					13
05	259 R	259	-0-	-0-	-0-	257	3	2	9	Y	2					15
06	254 R	254	-0-	-0-	-0-	253	3	1	9	Y	1					16
07	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					16
08	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					16
09	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					16
10	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					16
11	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					16
*12	283 R	283	-0-	-0-	-0-	282	3	1	9	Y	1					17

TOTAL GAS PROD: 3,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
LESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112352 COMPL. DATE 08/06/1976 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2786 - 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	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					2
02	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					2
03	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					2
04	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					2
05	217 #	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					2
06	210 #	161	-0-	-49	-0-	161	3			N	-0-					2
07	217 #	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					2
08	186 #	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					2
09	180 #	122	-0-	-58	-0-	122	3			N	-0-					2
10	186 #	107	-0-	-79	-0-	107	3			N	-0-					2
11	150 #	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					2
12	155 #	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHREE,W.E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 112355 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2837 - 2842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					23
02	140 #	39	-0-	-101	-0-	39	3			N	-0-					23
03	155 #	61	-0-	-94	-0-	61	3			N	-0-					23
04	150 #	6	-0-	-144	-0-	6	3			N	-0-					23
05	124 #	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					23
06	90 #	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					23
07	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					23
08	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					23
09	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					23
10	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					23
11	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					23
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHREE, W.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 122365 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2877 - 2897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					13
02	84 #	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-					13
03	124 #	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					13
04	120 #	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-					13
05	124 #	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					13
06	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					13
07	72 R	72	-0-	-0-	-0-	50	3	22	9	N	20					33
08	73 R	73	-0-	-0-	-0-	54	3	19	9	N	17					50
09	75 R	75	-0-	-0-	-0-	61	3	14	9	N	13					63
10	62 #	53	-0-	-9	-0-	49	3	4	9	N	4	63	1			4
11	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					4
12	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 776 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
PALMORE,J.B. WELL #: 1 RRCID -> 122366 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2799 - 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	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			10
02	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			10
03	527 #	438	-0-	-89	-0-	438	3		N	-0-			10
04	551 R	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			10
05	527 #	375	-0-	-152	-0-	375	3		N	-0-			10
06	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			10
07	527 #	457	-0-	-70	-0-	457	3		N	-0-			10
08	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			10
09	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			10
10	669 R	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			10
11	604 R	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			10
*12	619 R	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 6,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE, ROBERT J. WELL #: 2 RRCID -> 125399 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2762 - 2766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			1
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			1
03	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			1
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3		Y	-0-			1
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-			1
06	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3		Y	-0-			1
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-			1
08	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-			1
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3		Y	-0-			1
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-			1
11	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			1
*12	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE, ROBERT J. WELL #: 3 RRCID -> 125400 COMPL. DATE 07/31/1976 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2785 - 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	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	3		Y	-0-			5
02	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	3		Y	-0-			5
03	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3		Y	-0-			5
04	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3		Y	-0-			5
05	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	3		Y	-0-			5
06	240 #	234	-0-	-6	-0-	234	3		Y	-0-			5
07	248 #	209	-0-	-39	-0-	209	3		Y	-0-			5
08	248 #	218	-0-	-30	-0-	218	3		Y	-0-			5
09	240 #	198	-0-	-42	-0-	198	3		Y	-0-			5
10	248 #	207	-0-	-41	-0-	207	3		Y	-0-			5
11	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	3		Y	-0-			5
*12	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	3		Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 3,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
RINGHOFFER, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 146645 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2726 - 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	670	R	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	588	R	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
03	617	R	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	580	R	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	549	R	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	552	R	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
09	495	R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	639	R	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
11	792	R	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*12	841	R	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 146653 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 2791 - 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	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*12	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 146654 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2833 - 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	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*12	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 146655 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2742 - 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	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-
02	112 #	91	-0-	-21	-0-	91	3		N	-0-			-0-
03	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
04	90 #	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-			-0-
05	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-
06	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-
07	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
08	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
09	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-			-0-
10	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
11	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
*12	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANKIN, RAY WELL #: 1 RRCID -> 282691 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2796 - 2800

*08	124 #	10	-0-	-114	-0-	10	3		N	-0-			-0-
*09	120 #	60	-0-	-60	-0-	60	3		N	-0-			-0-
*10	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-
*11	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-			-0-
*12	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANKIN, RAY WELL #: 2 RRCID -> 282693 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2806 - 2814

*08	93 #	9	-0-	-84	-0-	9	3		N	-0-			-0-
*09	90 #	58	-0-	-32	-0-	58	3		N	-0-			-0-
*10	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
*11	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
*12	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUCHIL ENERGY, LLC 828545
ROBERTSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 084819 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2802 - 2823

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

BCM (STRAWN) 04692 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637

MARTHA -18- WELL #: 2 RRCID -> 211356 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2595 - 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	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	252	N	121	-0-	-131	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTHA -18- WELL #: 1 RRCID -> 211428 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2612 - 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	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

101 RANCH -17- WELL #: 3 RRCID -> 211441 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2577 - 2856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	112	N	45	-0-	-67	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BCM (STRAWN) //CONT.// 04692 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
CM-S -A- WELL #: 2 RRCID -> 216245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2115 - 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	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	112	N	53	-0-	-59	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	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	124	N	-0-	-0-	-124	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CM-S WELL #: 1 RRCID -> 222102 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2242 - 2248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
PLEASANT VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 165739 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 2834 PERF. 1858 - 1864

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

BCM (STRAWN) //CONT.// 04692 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
DAVIDSON -40- WELL #: 2 RRCID -> 225252 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 2303 PERF. 2166 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

DAVIDSON -40- WELL #: 3 RRCID -> 225913 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2154 - 2161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 150216 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2331 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32

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

BCM (STRAWN) //CONT.// 04692 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 154250 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2322 - 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	27	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	49	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	51	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	42	1	174	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	41	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	10	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	69	1	144	3	Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	36	1	220	3	Y	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	38	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	44	1	218	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	30	1	167	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	121	-0-	-96	-0-	24	1	97	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. H. (CADDO) 04731 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
HEROD, BILL 379925
WINSTON,MARIE WELL #: 1 RRCID -> 067490 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3611 - 3619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					167
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					167
03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					167
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	167	1			-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32145 05/12/2017

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

B.L.E. (DUFFER) 04802 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
SCRANTON EXPLORATION 760227
4-WAY FARMS WELL #: 2 RRCID -> 103416 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2735 - 2738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5	-0-	5	10	5	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5	-0-	5	15	5	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5	-0-	5	20	5	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5	-0-	5	25	5	2			N	-0-					-0-
05	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4-WAY FARMS WELL #: 3 RRCID -> 113141 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2734 - 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	DLQ G-10		77	-0-	77	161	77	2			N	-0-					19
02	DLQ G-10		90	-0-	90	251	90	2			N	-0-					19
03	DLQ G-10		103	-0-	103	354	103	2			N	-0-					19
04	DLQ G-10		96	-0-	96	450	96	2			N	-0-					19
05	546	N	96	-0-	-450	-0-	96	2			N	-0-					19
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					19
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					19
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					19
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					19
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					19
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 1,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. (CONGL.) 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637

LANDAR WELL #: 3 RRCID -> 090914 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3921 - 3929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDAR WELL #: 5 RRCID -> 094999 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3906 - 3912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDAR WELL #: 6 RRCID -> 095592 COMPL. DATE 09/27/1981 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3974 - 3984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
DUWE, DOUG WELL #: 3 RRCID -> 134859 COMPL. DATE 02/20/1987 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3838 - 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	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	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	155	N	-0-	-0-	-155	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
NEWMAN, GRAGG WELL #: 2 RRCID -> 210666 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4024 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					22
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					22
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					22
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					22
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					22
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					22
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					22
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					22
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					22
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					22
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					22
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAGG HAWN KEARNEY WELL #: 1 RRCID -> 223675 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 4300 - 4310

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16

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

EAGLE HYDROCARBONS INC. 238730
DENO-GRAGG WELL #: 1 RRCID -> 199917 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4142 - 4163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	997	2	17	9	N	15					33
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	893	2	15	9	N	14					47
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1046	2	28	9	N	25					72
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1026	2	26	9	N	24					96
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1093	2	35	9	N	32	1	8			127
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1095	2	30	9	N	27	112	1			42
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1083	2	31	9	N	28					70
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1112	2	66	9	N	60	1	8			129
09	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	1060	2	30	9	N	27					156
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1088	2	23	9	N	21					177
11	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	1069	2	33	9	N	30					207
12	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1035	2	34	9	N	31					238

TOTAL GAS PROD: 12,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
EAGLE HYDROCARBONS INC. //CONT.// 238730
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 206019 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 4376 PERF. 4136 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					42
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-					42
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					42
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					42
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					42
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					42
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					42
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					42
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					42
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					42
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					42
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 206021 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 3880 - 3886

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	1			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32096 09/23/2015

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

GRAGG, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 212130 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 4060 - 4070

01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1471	2	3	9	N	3					174
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					174
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					174
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					174
05	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	1683	2	4	9	N	4					178
06	1860	N	1536	-0-	-324	-0-	1536	2			N	-0-					178
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					178
08	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	1557	2	4	9	N	4					182
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1548	2	10	9	N	9					191
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1354	2	4	9	N	4					195
11	1500	N	1413	-0-	-87	-0-	1410	2	3	9	N	3					198
12	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	1542	2	4	9	N	4					202

TOTAL GAS PROD: 17,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

GRAGG, DENO WELL #: 2 RRCID -> 214151 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4140 - 4146

01	899	N	331	-0-	-568	-0-	328	2	3	9	N	3					111
02	420	N	103	-0-	-317	-0-	103	2			N	-0-					111
03	496	N	189	-0-	-307	-0-	189	2			N	-0-					111
04	330	N	192	-0-	-138	-0-	192	2			N	-0-					111
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					111
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	144	2	20	9	N	18	46	1			83
07	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-					83
08	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	2			N	-0-					83
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					83
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					83
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					83
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 1,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
GRAGG NORTH WELL #: 3 RRCID -> 221347 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 4292 - 4305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	208	2			N	-0-					24
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					24
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					24
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	270	2	7	9	N	6					30
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	277	2	7	9	N	6					36
06	270	N	209	-0-	-61	-0-	205	2	4	9	N	4					40
07	279	N	202	-0-	-77	-0-	201	2	1	9	N	1					41
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	N	1					42
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	N	1					43
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	N	1					44
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	234	2	6	9	N	5					49
12	279	N	150	-0-	-129	-0-	150	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 2,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

KADANE CORPORATION 450038
CONSTANTIN, HARMON WELL #: 1 RRCID -> 073027 COMPL. DATE 04/25/1977 TOTAL DEPTH 4178 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	4	1	348	2	N	-0-					20
02	448	N	377	-0-	-71	-0-	4	1	373	2	N	-0-					20
03	434	N	369	-0-	-65	-0-	4	1	365	2	N	-0-					20
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	4	1	338	2	N	-0-					20
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	4	1	364	2	N	-0-					20
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	4	1	329	2	N	-0-					20
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	4	1	297	2	N	-0-					20
08	372	N	292	-0-	-80	-0-	4	1	288	2	N	-0-					20
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	4	1	289	2	N	-0-					20
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	4	1	304	2	N	-0-					20
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	4	1	319	2	N	-0-					20
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	4	1	331	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 075252 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 4130 PERF. N/A

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

GIBSON RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085413 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3880 - 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2016 - PLUGGED 11/07/16

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

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038
HARMON CONSTANTIN UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 093616 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 4078 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	303	-0-	-131	-0-	5	1	298	2	N	-0-					29
02	420 N	251	-0-	-169	-0-	5	1	246	2	N	-0-					29
03	465 N	302	-0-	-163	-0-	5	1	297	2	N	-0-					29
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	4	1	305	2	N	-0-					29
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	4	1	317	2	N	-0-					29
06	300 N	293	-0-	-7	-0-	4	1	289	2	N	-0-					29
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	4	1	366	2	N	-0-					29
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	4	1	423	2	N	-0-					29
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	4	1	386	2	N	-0-					29
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	4	1	340	2	N	-0-					29
11	420 N	211	-0-	-209	-0-	4	1	207	2	N	-0-					29
12	403 N	227	-0-	-176	-0-	4	1	209	2	N	13					42
						14	9									

TOTAL GAS PROD: 3,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HARMON-CONSTANTIN WELL #: 6 RRCID -> 189352 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3742 - 4022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					54
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					54
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					54
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					54
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	677	2	4	9	N	4					58
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1	9	N	1					59
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	553	2	1	9	N	1					60
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	589	2	2	9	N	2					62
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					62
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					62
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	670	2	4	9	N	4					66
*12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 7,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

B.R.A. WELL #: 10 RRCID -> 241463 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4010 - 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	2015 N	1416	-0-	-599	-0-	1329	2	87	9	N	79					218
02	1792 N	1462	-0-	-330	-0-	1360	2	102	9	N	93	188	1			123
03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1564	2	91	9	N	83					206
04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1711	2	133	9	N	121	183	1			144
05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1592	2	119	9	N	108	181	1			71
06	1590 N	1061	-0-	-529	-0-	1025	2	36	9	N	33					104
07	1891 N	1806	-0-	-85	-0-	1712	2	94	9	N	85					189
08	1705 N	1618	-0-	-87	-0-	1538	2	80	9	N	73	175	1			87
09	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1393	2	289	9	N	263	175	1			175
10	1798 N	1730	-0-	-68	-0-	1647	2	83	9	N	75	182	1			68
11	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1539	2	235	9	N	214	182	1			100
12	1736 N	1163	-0-	-573	-0-	1069	2	94	9	N	85					185

TOTAL GAS PROD: 18,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,312

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038
TENNYSON WELL #: 3 RRCID -> 241634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 4105 - 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	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					42
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					42
03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					42
04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					42
05	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-					42
06	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					42
07	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					42
08	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					42
09	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					42
10	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					42
11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					42
*12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 51,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK, INC. 665870
GIBSON-BELDING WELL #: 5 RRCID -> 091315 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3895 - 3901

*01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	86	1	325	2	N	-0-					31
*02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	87	1	323	2	N	-0-					31
*03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	105	1	359	2	N	-0-					31
*04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	104	1	325	2	N	-0-					31
*05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	108	1	375	2	N	-0-					31
*06	450	N	449	-0-	-1	-0-	102	1	347	2	N	-0-					31
*07	434	N	410	-0-	-24	-0-	101	1	309	2	N	-0-					31
*08	496	N	431	-0-	-65	-0-	104	1	327	2	N	-0-					31
*09	450	N	380	-0-	-70	-0-	90	1	290	2	N	-0-					31
*10	403	N	386	-0-	-17	-0-	101	1	285	2	N	-0-					31
*11	420	N	356	-0-	-64	-0-	93	1	263	2	N	-0-					31
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	110	1	301	2	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 5,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON-BELDING WELL #: RRCID -> 091691 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3876 - 3886

*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	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2012

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

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
GIBSON-BELDING WELL #: 8 RRCID -> 097376 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3852 - 3859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	76	1	288	2	N	-0-					15
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	88	1	324	2	N	-0-					15
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	89	1	304	2	N	-0-					15
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	83	1	262	2	N	-0-					15
05	465	N	380	-0-	-85	-0-	85	1	295	2	N	-0-					15
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	81	1	275	2	N	4					19
							4	9									
07	372	N	330	-0-	-42	-0-	81	1	249	2	N	-0-					19
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	89	1	282	2	N	-0-					19
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	88	1	284	2	N	-0-					19
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	92	1	260	2	N	-0-					19
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	89	1	252	2	N	-0-					19
12	372	N	312	-0-	-60	-0-	83	1	229	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 4,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GREEN, F. WELL #: 2 RRCID -> 162766 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4061 - 4069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

GREEN, F. WELL #: 3 RRCID -> 163196 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4004 - 4016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1529	-0-	-114	-0-	1529	2			N	-0-					2
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					2
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					2
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					2
05	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	1887	2			N	-0-					2
06	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	1681	2			N	-0-					2
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					2
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					2
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					2
10	1922	N	1677	-0-	-245	-0-	1677	2			N	-0-					2
11	1980	N	1503	-0-	-477	-0-	1503	2			N	-0-					2
12	1891	N	1594	-0-	-297	-0-	1594	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 20,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
GREEN, F. WELL #: 4 RRCID -> 164791 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4176 - 4180

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

GREEN, F. WELL #: 5 RRCID -> 168416 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4242 - 4247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	-0-					6
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					6
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					6
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	2			N	-0-					6
05	837	N	769	-0-	-68	-0-	766	2	3	9	N	3					9
06	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	2			N	-0-					9
07	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					9
08	775	N	722	-0-	-53	-0-	719	2	3	9	N	3					12
09	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	2			N	-0-					12
10	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					12
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	2			N	-0-					12
12	744	N	600	-0-	-144	-0-	600	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 8,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 153378 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3989 - 3998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					17
*02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					17
*03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					17
*04	870	N	733	-0-	-137	-0-	733	3			N	-0-					17
*05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					17
*06	870	N	808	-0-	-62	-0-	808	3			N	-0-					17
*07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					17
*08	868	N	782	-0-	-86	-0-	782	3			N	-0-					17
*09	810	N	785	-0-	-25	-0-	785	3			N	-0-					17
*10	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	3			N	-0-					17
*11	750	N	605	-0-	-145	-0-	605	3			N	-0-					17
12	806	N	500	-0-	-306	-0-	500	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 9,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKLINE-EVANS LAKE 05452 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
WRIGHT, W.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 126396 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3380 - 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	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-					66
02	196	N	132	-0-	-64	-0-	132	2			N	-0-					66
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					66
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					66
05	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					66
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					66
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					66
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					66
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					66
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					66
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					66
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 1,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT "E" WELL #: 6 RRCID -> 140745 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3484 - 3497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	133	2			N	-0-					137
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					137
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					137
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					137
05	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					137
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					137
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					137
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					137
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					137
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					137
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					137
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKLINE-FEE (LAKE) 05466 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
WRIGHT, W.B. "B" WELL #: 3034 RRCID -> 120337 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3538 - 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					87
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					87
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					87
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					87
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					87
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					87
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					87
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					87
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					87
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					87
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					87
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKLINE-FEE (LAKE) //CONT.// 05466 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
WRIGHT, W.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 120633 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 4100 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	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					52
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-					52
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					52
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	2			N	-0-					52
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					52
06	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	2			N	-0-					52
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					52
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					52
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					52
10	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					52
11	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	2			N	-0-					52
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 1,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
STEPHENSON, G. M. WELL #: 1 RRCID -> 039353 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3560 - 3563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1323	3	3	9	N	3					139
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1183	3	4	9	N	4					143
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1313	3	6	9	N	5					148
04	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	1276	3	4	9	N	4					152
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1327	3	3	9	N	3					155
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1308	3	3	9	N	3					158
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1415	3	2	9	N	2					160
08	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1280	3	1	9	N	1					161
09	1320	N	1106	-0-	-214	-0-	1105	3	1	9	N	1					162
10	1426	N	1131	-0-	-295	-0-	1129	3	2	9	N	2					164
11	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	1221	3	2	9	N	2					166
*12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1266	3	2	9	N	2					168

TOTAL GAS PROD: 15,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WRIGHT & HARRELL "30" WELL #: 10 RRCID -> 066035 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 3473 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1727	-0-	-319	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1635	-0-	-157	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1803	-0-	-27	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1701	-0-	-128	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1590	-0-	-210	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1553	-0-	-431	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1278	-0-	-372	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	1567	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKLINE-FEE (LAKE) //CONT.// 05466 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
FEE, GEORGE P. WELL #: 1 RRCID -> 148282 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3482 - 3486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	532	N	494	-0-	-38	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
09	630	N	534	-0-	-96	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	630	N	577	-0-	-53	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BANKLINE-OWEN 05480 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
DULIN, A. WELL #: 3 RRCID -> 229288 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3250 - 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	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					53
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	197	3	11	9	N	10					63
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					63
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	209	3	4	9	N	4	56	1			11
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	206	3	4	9	N	4					15
06	210	N	142	-0-	-68	-0-	141	3	1	9	N	1					16
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	189	3	1	9	N	1					17
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	209	3	4	9	N	4					21
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	241	3	11	9	N	10					31
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	254	3	3	9	N	3					34
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	224	3	7	9	N	6					40
12	248	N	152	-0-	-96	-0-	143	3	9	9	N	8					48

TOTAL GAS PROD: 2,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

DULIN, A WELL #: 1 RRCID -> 229290 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3256 - 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	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					53
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	188	3	11	9	N	10					63
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					63
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	199	3	4	9	N	4	56	1			11
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	195	3	4	9	N	4					15
06	210	N	131	-0-	-79	-0-	130	3	1	9	N	1					16
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	178	3	1	9	N	1					17
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	204	3	4	9	N	4					21
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	231	3	11	9	N	10					31
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	249	3	3	9	N	3					34
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	215	3	7	9	N	6					40
12	248	N	133	-0-	-115	-0-	124	3	9	9	N	8					48

TOTAL GAS PROD: 2,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BANKLINE-OWEN //CONT.// 05480 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
GERRY-MAC OIL, INC. //CONT.// 302025
DULIN, A. WELL #: 2 RRCID -> 229292 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3263 - 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	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					53
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	177	3	11	9	N	10					63
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					63
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	195	3	3	9	N	3	55	1			11
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	187	3	4	9	N	4					15
06	210	N	127	-0-	-83	-0-	126	3	1	9	N	1					16
07	217	N	164	-0-	-53	-0-	163	3	1	9	N	1					17
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	200	3	4	9	N	4					21
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	226	3	11	9	N	10					31
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	233	3	3	9	N	3					34
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	202	3	7	9	N	6					40
12	248	N	117	-0-	-131	-0-	108	3	9	9	N	8					48

TOTAL GAS PROD: 2,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BANKLINE-OWEN (LAKE) 05480 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. 651162
BIBLE WELL #: 1 RRCID -> 087604 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3330 - 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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKLINE-OWEN, N. (LAKE SAND) 05482 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
WOOD,ELMA WELL #: 2 RRCID -> 120634 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3226 - 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKLINE-OWEN, N. (LAKE SAND) //CONT.// 05482 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
JOHNSON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 277653 COMPL. DATE 03/25/1967 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3263 - 3283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	63	3	12	9	N	11					15
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	95	3	6	9	N	5					20
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	104	3	19	9	N	17					37
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	95	3	32	9	N	29					66
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	102	3	26	9	N	24					90
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	84	3	29	9	N	26					116
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	52	3	32	9	N	29					145
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	13	3	22	9	N	20					165
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	9	167	1			7
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	52	3	10	9	N	9					16
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	88	3	7	9	N	6					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 943 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

BARON LIME (1200) 05790 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ELDERS, WAYNE 247525
CORNELISON WELL #: 1 RRCID -> 088811 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 1258 PERF. 1228 - 1244

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-

BARTLETT, EAST 05934 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JONES
BEAIRD, R.A. OIL OPERATING CO. 059777
LITTLE, TEOLA WELL #: 3 RRCID -> 209247 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3006 - 3040

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATTLE CREEK (CONGL.) 06152 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 101622 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3654 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BEALL (MORRIS) 06442 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
HUNTER, THALIA 419221
BEALL, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 083783 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 2256 PERF. 2190 - 2200

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-

BEAR CANYON (BEND CONGL) 06460 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
RIDGEWOOD ESTATES WELL #: RRCID -> 167327 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4148 - 4154

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2004

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

BEAR CANYON (BEND CONGL) //CONT.// 06460 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
REEDY, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 170456 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4202 - 4207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

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

BEATTIE (MARBLE FALLS) 06514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY 739150
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 060644 COMPL. DATE 05/04/1974 TOTAL DEPTH 3067 PERF. 2579 - 0

01	279 N	152	-0-	-127	-0-	8	1	144	2	N	-0-			-0-
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	11	1	180	2	N	-0-			-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	N	-0-			-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	-0-			-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-			-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	2	N	-0-			-0-
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	11	1	171	2	N	-0-			-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	-0-			-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	N	-0-			-0-
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	N	-0-			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOATES WELL #: 1 RRCID -> 060645 COMPL. DATE 11/10/1974 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	N	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	N	-0-			-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	N	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-			-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-			-0-
*11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEATTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 06514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY //CONT.// 739150
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 064245 COMPL. DATE 07/14/1974 TOTAL DEPTH 3011 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	7	1	117	2	N	-0-			-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	N	-0-			-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-			-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-			-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-			-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	2	N	-0-			-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	-0-			-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	N	-0-			-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	-0-			-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	N	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOLSEY WELL #: 1 RRCID -> 066293 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 0 - 2546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	13	1	232	2	N	-0-			-0-
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	11	1	183	2	N	-0-			-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	N	-0-			-0-
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	11	1	169	2	N	-0-			-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	N	-0-			-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	N	-0-			-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	N	-0-			-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	N	-0-			-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	N	-0-			-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	15	1	198	2	N	-0-			-0-
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	N	-0-			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN WELL #: 2 RRCID -> 106626 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2440 - 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	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	2	N	-0-			-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	8	1	127	2	N	-0-			-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	N	-0-			-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	9	1	137	2	N	-0-			-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	N	-0-			-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	-0-			-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	-0-			-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	10	1	137	2	N	-0-			-0-
*11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEATTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 06514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
SCRANTON EXPLORATION 760227
PHIFER WELL #: 1 RRCID -> 073038 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LINEHAM-MCNAMARA WELL #: 1 RRCID -> 073973 COMPL. DATE 11/10/1977 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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
06	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	2			N	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
09	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	2			N	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
*11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4 WAY FARMS WELL #: 1 RRCID -> 081402 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2398 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	38	-0-	38	256	38	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	256					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEATTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 06514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 060643 COMPL. DATE 05/19/1974 TOTAL DEPTH 3133 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	456	2		N	-0-			-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2		N	-0-			-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
06	450 N	414	-0-	-36	-0-	414	2		N	-0-			-0-
07	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2		N	-0-			-0-
08	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	2		N	-0-			-0-
09	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2		N	-0-			-0-
10	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2		N	-0-			-0-
11	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	2		N	-0-			-0-
12	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON OIL & GAS, INC. 901174
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 060647 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 3137 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	122	2		N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
*12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEATTIE, N. (MARBLE FALLS) 06520 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
BIBBY, A. E. 068957
BIBBY WELL #: 2 RRCID -> 110268 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2627 - 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	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-

BEATTIE, N. (MARBLE FALLS) //CONT.// 06520 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
FLO, A.&P., INC. 273966
HUDDLESTON, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 198065 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2487 - 2492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					89
02	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					89
03	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					89
04	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	85	1			4
05	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					4
06	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					4
07	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					4
08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					4
09	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					4
10	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					4
11	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					4
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, H. J. WELL #: 2 RRCID -> 236645 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 2738 PERF. 2381 - 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	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, B. N. 409131
HUDDLESTON, H.J. WELL #: 1 RRCID -> 096014 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2564 - 2584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 #	145	-0-	-41	-0-	143	2	2	9	N	2					78
02	196 #	160	-0-	-36	-0-	159	2	1	9	N	1					79
03	217 #	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-	79	1			-0-
04	210 #	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	186 #	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	180 #	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	186 #	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	186 #	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*11	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BECK-HISE (DUFFER) 06630 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
HARBIN, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 115706 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3774 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BECK-SNEED (CONGL.) 06645 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
SNEED, MYRL "B" WELL #: 1 RRCID -> 141927 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 3847 PERF. 3603 - 3612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BECKY (MISS) 06654 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
SOUTH GREEN 55 WELL #: 2 RRCID -> 172049 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4312 - 4346

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

BELDING (BEND CONGL.) 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SET RANCH WELL #: 35 RRCID -> 101994 COMPL. DATE 07/27/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 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	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-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BELDING, C. H. -A- WELL #: 2 RRCID -> 017322 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4153 - 4163

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

BELDING, C. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 017323 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4246 - 4252

01	T. A.	-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	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	174	-0-	174	174	174	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	206	-0-	206	380	206	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	354	-0-	354	734	354	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	495	-0-	495	1229	495	2		N	-0-			-0-
*11	1711 X	482	-0-	-1229	-0-	482	2		N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELDING (BEND CONGL.) //CONT.// 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
BELDING, C. H. -B- WELL #: 2 RRCID -> 017324 COMPL. DATE 01/18/1960 TOTAL DEPTH 4225 PERF. N/A

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

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

BRACKEEN -B- WELL #: 2 T RRCID -> 073023 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A

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

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

CANTY WELL #: 1 RRCID -> 073029 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 4060 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-			-0-
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	N	-0-			-0-
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2	N	-0-			-0-
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	-0-			-0-
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-			-0-
06	1140 N	650	-0-	-490	-0-	650	2	N	-0-			-0-
07	1178 N	312	-0-	-866	-0-	312	2	N	-0-			-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-			-0-
09	660 N	454	-0-	-206	-0-	454	2	N	-0-			-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-			-0-
*11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELDING (BEND CONGL.) //CONT.// 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
TEXACO WELL #: 1 RRCID -> 077450 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4119 - 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	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	930	-0-	-210	-0-	930	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	622	-0-	-494	-0-	622	2			N	-0-					-0-
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
09	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXACO WELL #: 2 RRCID -> 078438 COMPL. DATE 07/09/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4142 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTEY WELL #: 2 RRCID -> 082392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4052 - 4061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELDING (BEND CONGL.) //CONT.// 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
ORME,CHARLSIE WELL #: 2 RRCID -> 107039 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 4347 PERF. 3826 - 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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	690	N	426	-0-	-264	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
10	682	N	515	-0-	-167	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 153136 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3952 - 3962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	217	N	84	-0-	-133	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK, INC. 665870
GREEN, F. WELL #: 1 RRCID -> 161192 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 4043 - 4048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32146 05/01/2017

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

BELZNER (CONGL.) 06986 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. 651162
BELZNER WELL #: 1 RRCID -> 117418 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3509 - 3516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	47	3			N	-0-					50
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					50
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					50
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					50
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					50
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					50
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					50
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					50
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					50
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					50
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN'S (GARDNER) 07040 175 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
SOUTH GREEN "72" WELL #: 2 RRCID -> 198639 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3282 - 3285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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-

BENDA (CADDO) 07091 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
YATES, L. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 267506 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4952 - 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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

BENTLEY (BASAL CONGL.) 07197 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC 844073
STUART, J.N. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152846 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 3649 PERF. 3580 - 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	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE) 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
J.W.S. 427277
MARTIN, C.O. (A) WELL #: 1 RRCID -> 069393 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 3805 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-

KING ENERGY RESOURCES 465526
CLARA ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 070640 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 3199 PERF. N/A

01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2		N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.// 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
RED HILLS OPERATING CO. 696725
BERRYMAN, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 017327 COMPL. DATE 05/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2781 - 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	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-			-0-
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2		N	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-			-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2		N	-0-			-0-
12	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
DOROTHY,FAYE WELL #: 2 RRCID -> 081594 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2764 - 2774

01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-

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

FAYE, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 083568 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2800 - 2812

01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-			-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.// 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 131398 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 2786 PERF. 2652 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600		15	-0-	-585	-0-	15	4			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	4			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	4			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNABELLE WELL #: 2 RRCID -> 152219 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2861 - 2877

01	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	4			N	-0-					117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					117
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					117
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					117
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					117

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

BETHESDA (BIG SALINE) 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
BROWN, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 066190 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 4884 PERF. N/A

01	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
07	155	N	15	-0-	-140	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
LAMKIN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 073356 COMPL. DATE 07/09/1977 TOTAL DEPTH 4923 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PATTON WELL #: 1 RRCID -> 127736 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4901 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FONDREN WELL #: 1 RRCID -> 127950 COMPL. DATE 07/23/1988 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 4884 - 4898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	3	2			N	-0-					21
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					21
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					21
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					21
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					21
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					21
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					21
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					21
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					21
10	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					21
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					21
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 129218 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3814 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
PEARSON, J. M. WELL #: 1A RRCID -> 259247 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4950 - 4970

01	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1137	2			N	-0-		-0-
02	1064	N	1035	-0-	-29	-0-	1035	2			N	-0-		-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-		-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-		-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-		-0-
06	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	1177	2			N	-0-		-0-
07	1364	N	1151	-0-	-213	-0-	1151	2			N	-0-		-0-
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-		-0-
09	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	1150	2			N	-0-		-0-
10	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			N	-0-		-0-
11	1320	N	1150	-0-	-170	-0-	1150	2			N	-0-		-0-
*12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 14,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 065420 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	3	1	383	2	N	-0-			10
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	3	1	304	2	N	-0-			10
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	3	1	325	2	N	-0-			10
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	4	1	372	2	N	-0-			10
05	341	N	192	-0-	-149	-0-	4	1	188	2	N	-0-			10
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	5	1	256	2	N	-0-			10
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	8	1	347	2	N	-0-			10
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	2	1	371	2	N	-0-			10
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	8	1	325	2	N	-0-			10
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	2	N	-0-			10
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	12	1	306	2	N	-0-			10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: 3,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN 630579

LEATHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 101306 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4820 - 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	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	700	N	547	-0-	-153	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	620	N	486	-0-	-134	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	630	N	443	-0-	-187	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	651	N	298	-0-	-353	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	450	N	268	-0-	-182	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURTNEY WELL #: 3 RRCID -> 123406 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4925 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	50	2			N	-0-					39
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					39
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					39
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					39
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					39
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					39
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					39
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					39
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					39
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					39
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTYJOHN, J.P. WELL #: 2 RRCID -> 131320 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4746 - 4933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					1
02	336	N	87	-0-	-249	-0-	87	2			N	-0-					1
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					1
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					1
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					1
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					1
07	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	2			N	-0-					1
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					1
09	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	2			N	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
RUSSELL, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 074238 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 4940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	83	1	217	3	Y	-0-			-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	86	1	291	3	Y	-0-			-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	77	1	292	3	Y	-0-			-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	81	1	280	3	Y	-0-			-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	109	1	315	3	Y	-0-			-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	107	1	335	3	Y	-0-			-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	136	1	460	3	Y	-0-			-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	122	1	427	3	Y	-0-			-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	114	1	414	3	Y	-0-			-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	69	1	246	3	Y	-0-			-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	123	1	339	3	Y	-0-			-0-
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	93	1	301	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SWANSON-WALDRUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069109 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	46	1	634	3	N	-0-			-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	24	1	334	3	N	-0-			-0-
03	558	N	329	-0-	-229	-0-	22	1	307	3	N	-0-			-0-
04	660	N	385	-0-	-275	-0-	25	1	360	3	N	-0-			-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	37	1	479	3	N	-0-			-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	43	1	552	3	N	-0-			-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	41	1	485	3	N	-0-			-0-
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	30	1	446	3	N	-0-			-0-
09	600	N	412	-0-	-188	-0-	32	1	380	3	N	-0-			-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	61	1	469	3	N	-0-			-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	63	1	572	3	N	-0-			-0-
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	38	1	480	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYRIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069176 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 4823 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	312	3	N	-0-			-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	35	1	489	3	N	-0-			-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	35	1	497	3	N	-0-			-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	387	3	N	-0-			-0-
05	589	N	421	-0-	-168	-0-	30	1	391	3	N	-0-			-0-
06	510	N	393	-0-	-117	-0-	28	1	365	3	N	-0-			-0-
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	31	1	374	3	N	-0-			-0-
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	24	1	363	3	N	-0-			-0-
09	390	N	283	-0-	-107	-0-	22	1	261	3	N	-0-			-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	58	1	445	3	N	-0-			-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	48	1	435	3	N	-0-			-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	317	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XPLORE OPERATING, LLC //CONT.// 946023
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 161912 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4852 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	3	N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	27	1	347	3	N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	3	N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	N	-0-					-0-
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	13	1	192	3	N	-0-					-0-
09	240	N	153	-0-	-87	-0-	12	1	141	3	N	-0-					-0-
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	25	1	192	3	N	-0-					-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	18	1	166	3	N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	10	1	131	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHESDA (CADDO) 07565 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HOBSON, PHILIP R. 390661
HOBSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 090890 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 3155 - 3194

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	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	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-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SWANSON-WALDRUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069108 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4930 PERF. N/A

01	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	26	1	359	3	N	-0-				-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	28	1	394	3	N	-0-				-0-
03	496	N	277	-0-	-219	B	-0-	18	1	259	3	N	-0-				-0-
04	360	N	248	-0-	-112	B	-0-	16	1	232	3	N	-0-				-0-
05	465	N	304	-0-	-161	B	-0-	22	1	282	3	N	-0-				-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	21	1	273	3	N	-0-				-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	23	1	268	3	N	-0-				-0-
08	310	N	116	-0-	-194	B	-0-	7	1	109	3	N	-0-				-0-
09	300	N	141	-0-	-159	B	-0-	11	1	130	3	N	-0-				-0-
10	279	N	172	-0-	-107	B	-0-	20	1	152	3	N	-0-				-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	18	1	158	3	N	-0-				-0-
12	155	N	148	-0-	-7	B	-0-	11	1	137	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHESDA (CADDO) //CONT.// 07565 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XPLORE OPERATING, LLC //CONT.// 946023
GAINES, EDWARD WELL #: 2 RRCID -> 071778 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 5085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5 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	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			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	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMPKIN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 072855 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	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-

STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 166995 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 3710 - 3755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	275	-0-	-66 B	-0-	18	1	257	3	N	-0-					-0-
02	364	N	349	-0-	-15 B	-0-	23	1	326	3	N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	29	1	417	3	N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	25	1	354	3	N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	30	1	382	3	N	-0-					-0-
06	420	N	332	-0-	-88 B	-0-	24	1	308	3	N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	35	1	418	3	N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	26	1	382	3	N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	27	1	327	3	N	-0-					-0-
10	465	N	411	-0-	-54 B	-0-	48	1	363	3	N	-0-					-0-
11	390	N	319	-0-	-71 B	-0-	32	1	287	3	N	-0-					-0-
12	372	N	179	-0-	-193 B	-0-	13	1	166	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHESDA (CADDO) //CONT.// 07565 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XPLORE OPERATING, LLC //CONT.// 946023
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 281058 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3608 - 3644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	653	-0-	-1362 B	-60	44	1	609	3	N	-0-			-0-
02	1176	N	580	-0-	-596 B	-60	39	1	541	3	N	-0-			-0-
03	566	N	626	-0-	60 B	-0-	41	1	585	3	N	-0-			-0-
04	630	N	544	-0-	-86 B	-0-	36	1	508	3	N	-0-			-0-
05	651	N	615	-0-	-36 B	-0-	44	1	571	3	N	-0-			-0-
06	600	N	574	-0-	-26 B	-0-	41	1	533	3	N	-0-			-0-
07	558	N	462	-0-	-96 B	-0-	36	1	426	3	N	-0-			-0-
08	620	N	379	-0-	-241 B	-0-	24	1	355	3	N	-0-			-0-
09	570	N	340	-0-	-230 B	-0-	26	1	314	3	N	-0-			-0-
10	465	N	408	-0-	-57 B	-0-	47	1	361	3	N	-0-			-0-
11	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	39	1	351	3	N	-0-			-0-
12	341	N	160	-0-	-181 B	-0-	12	1	148	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMKIN, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 282152 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3628 - 4828

04	DELQ PR		1932	-0-	1932 B	1932	128	1	1804	3	N	-0-			-0-
05	3571		1639	-0-	-1932 B	-0-	118	1	1521	3	N	-0-			-0-
06	1754	R	1754	-0-	-0- B	-0-	126	1	1628	3	N	-0-			-0-
07	2604		1527	-0-	-1077 B	-1077	118	1	1409	3	N	-0-			-0-
08	2604	N	1245	-0-	-1359 B	-1077	78	1	1167	3	N	-0-			-0-
09	870	N	1178	-0-	308 B	-769	91	1	1087	3	N	-0-			-0-
10	1519	N	1612	-0-	93 B	-676	187	1	1425	3	N	-0-			-0-
11	1200	N	1659	-0-	459 B	-217	165	1	1494	3	N	-0-			-0-
12	1209	N	1234	-0-	25 B	-192	90	1	1144	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHESDA, SW. (STRAWN) 07566 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HOWARD, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 090177 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2100 - 2110

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BEULAH LANE (COMYN) 07650 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
HART RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 162620 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3874 - 3879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	283	-0-	-306	-0-	283	2		Y	-0-			-0-
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		Y	-0-			-0-
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		Y	-0-			-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		Y	-0-			-0-
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		Y	-0-			-0-
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		Y	-0-			-0-
07	682 N	537	-0-	-145	-0-	537	2		Y	-0-			-0-
08	775 N	425	-0-	-350	-0-	425	2		Y	-0-			-0-
09	810 N	41	-0-	-769	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
10	527 N	196	-0-	-331	-0-	196	2		Y	-0-			-0-
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		Y	-0-			-0-
*12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEULAH LANE (CONGL.) 07650 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BACON ENERGY 042398
LANE, BEULAH WELL #: 1 RRCID -> 080816 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3820 - 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	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			46
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			46
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			46
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			46
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			46
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			46
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			46
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			46
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			46
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			46
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46

TOTAL GAS PROD: 4,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIBB, EAST(MARBLE FALLS-STORAGE) 07684 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: COMANCHE
BRANCH, JESSIE C. 088610
JONES, FRED WELL #: 1 RRCID -> 017329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2190 - 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	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-

BIG BEN (BIG SALINE A-1) 07756 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATHENA RESOURCES, INC. 036056
BARRON WELL #: 2 RRCID -> 210271 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 3830 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

BARRON WELL #: 5 RRCID -> 213070 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3112 - 3122

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-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 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-

BARRON WELL #: 6 RRCID -> 213662 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 3795 PERF. 3079 - 3085

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-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 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 BUFFALO (CADDO) 07770 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: THROCKMORTON
BRECK OPERATING CORP. 089974

LAMBSHEAD B-8 WELL #: 2D RRCID -> 152297 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4344 - 4398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	441	-0-	-7	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	316	-0-	-149	-0-	316	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBSHEAD C-9 WELL #: 1 RRCID -> 208953 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4366 - 4372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	466	-0-	-30	-0-	332	3	134	9	N	122	175	1			132
02	448	N	445	-0-	-3	-0-	318	3	127	9	N	115	175	1			72
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	358	3	141	9	N	128					200
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	342	3	122	9	N	111	180	1			131
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	348	3	127	9	N	115	182	1			64
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	337	3	118	9	N	107					171
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	346	3	132	9	N	120	179	1			112
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	326	3	127	9	N	115	174	1			53
09	450	N	148	-0-	-302	-0-	113	3	35	9	N	32					85
10	465	N	152	-0-	-313	-0-	88	3	64	9	N	58					143
11	450	N	151	-0-	-299	-0-	72	3	79	9	N	72	70	1			145
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	56	3	73	9	N	66					211

TOTAL GAS PROD: 4,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,161

LAMBSHEAD C-10 WELL #: 1D RRCID -> 265301 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4238 - 4266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	-0-	-37	-0-	55	3	1	9	N	1					173
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	56	3	21	9	N	19					192
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	59	3	15	9	N	14	162	1			44
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	57	3	24	9	N	22					66
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	34	3	15	9	N	14					80
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					80
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	137	3	4	9	N	4					84
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	122	3	40	9	N	36					120
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					120
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	92	3	8	9	N	7					127
11	150	N	25	-0-	-125	-0-	14	3	11	9	N	10	113	1			24
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	72	3	7	9	N	6					30

TOTAL GAS PROD: 1,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

BIG HOLE (ATOKA "C") 07893 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BUXTON WELL #: RRCID -> 114298 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4171 - 4181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2014

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

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
MCMURREY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137585 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4100 - 4126

01	124 #	30	-0-	-94	-0-	30	2		N	-0-			40
02	112 #	32	-0-	-80	-0-	32	3		N	-0-			40
03	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-			40
04	60 #	27	-0-	-33	-0-	27	2		N	-0-			40
05	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			40
06	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			40
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			40
08	2019 R	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		N	-0-			40
09	2294 R	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		N	-0-			40
10	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			40
11	1145 R	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-			40
*12	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-	32	1	8

TOTAL GAS PROD: 7,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. WELL #: 2001 RRCID -> 183512 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 3812 - 3817

01	589 #	567	-0-	-22	-0-	567	2		N	-0-			58
02	532 #	531	-0-	-1	-0-	531	2		N	-0-			58
03	601 R	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			58
04	570 #	501	-0-	-69	-0-	501	2		N	-0-			58
05	2001 R	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-			58
06	570 #	561	-0-	-9	-0-	561	2		N	-0-			58
07	589 #	568	-0-	-21	-0-	568	2		N	-0-			58
08	589 #	490	-0-	-99	-0-	490	2		N	-0-			58
09	570 #	466	-0-	-104	-0-	466	2		N	-0-			58
10	589 #	432	-0-	-157	-0-	432	2		N	-0-			58
11	570 #	499	-0-	-71	-0-	499	2		N	-0-			58
12	558 #	542	-0-	-16	-0-	542	2		N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 7,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HOLE (ATOKA "C") //CONT.// 07893 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
MCCLURE, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 135602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4101 - 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	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					18
02	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					18
03	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					18
04	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					18
05	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					18
06	240 #	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					18
07	248 #	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					18
08	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					18
09	240 #	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					18
10	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					18
11	240 #	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					18
12	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 2,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SALINE (STRAWN) 08020 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279230 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 5093 - 5100

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-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-

BIG SANDY (CADDO) 08030 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
TOMLIN, O., -A- UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 017333 COMPL. DATE 10/19/1961 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3281 - 3294

01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	129	-0-	129	129	129	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	140	-0-	140	269	140	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	134	-0-	134	403	134	2			Y	-0-					-0-
05	536 N	133	-0-	-403	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
*11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SANDY (MARBLE FALLS) 08030 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
TOMLIN,O. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101315 COMPL. DATE 03/12/1952 TOTAL DEPTH 3719 PERF. 3680 - 3719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		130	-0-	130	130	130	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		142	-0-	142	272	142	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		136	-0-	136	408	136	2			Y	-0-					-0-
05	543	N	135	-0-	-408	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMLIN, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134849 COMPL. DATE 06/00/1954 TOTAL DEPTH 3695 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		104	-0-	104	200	104	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		100	-0-	100	300	100	2			Y	-0-					-0-
05	399	N	99	-0-	-300	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SANDY (MISSISSIPPI) 08030 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
TOMLIN, O., -B- UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 017335 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3844 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		136	-0-	136	136	136	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		148	-0-	148	284	148	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		142	-0-	142	426	142	2			Y	-0-					-0-
05	566	N	140	-0-	-426	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SANDY (MISSISSIPPI) //CONT.// 08030 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675
O TOMLIN "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135235 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3946 - 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	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	108	-0-	108	108	108	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	118	-0-	118	226	118	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	113	-0-	113	339	113	2		Y	-0-			-0-
05	451 N	112	-0-	-339	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-			-0-
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMLIN, O. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251410 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3856 - 3963

01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	147	-0-	147	147	147	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	160	-0-	160	307	160	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	153	-0-	153	460	153	2		Y	-0-			-0-
05	612 N	152	-0-	-460	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-			-0-
*11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
OLD THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 260682 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4126 - 4130

01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			-0-
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			-0-
06	720 N	712	-0-	-8	-0-	712	2		N	-0-			-0-
07	775 N	718	-0-	-57	-0-	718	2		N	-0-			-0-
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			-0-
09	720 N	627	-0-	-93	-0-	627	2		N	-0-			-0-
10	713 N	653	-0-	-60	-0-	653	2		N	-0-			-0-
*11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			-0-
*12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. 383200
RASBERRY,A.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 109000 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 3764 - 3926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	16	2			N	-0-					14
02	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					14
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					14
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					14
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					14
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					14
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					14
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					14
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					14
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					14
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					14
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 110807 COMPL. DATE 05/22/1984 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3694 - 3752

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			-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-

CEE BAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 110964 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3724 - 3774

01	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	2			N	-0-					3
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					3
03	1023	N	857	-0-	-166	-0-	857	2			N	-0-					3
04	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	2			N	-0-					3
05	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	2			N	-0-					3
06	840	N	725	-0-	-115	-0-	725	2			N	-0-					3
07	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	2			N	-0-					3
08	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					3
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					3
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					3
11	900	N	763	-0-	-137	-0-	763	2			N	-0-					3
12	899	N	826	-0-	-73	-0-	826	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
RASBERRY, A. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 113511 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 3732 - 3854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					1
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					1
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					1
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					1
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					1
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					1
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					1
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					1
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					1
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					1
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					1
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE,R.B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 113939 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3734 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-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-

CEE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 114241 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3707 - 3790

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

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
CEE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 114346 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3732 - 3835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	774	-0-	-249	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
03	961	N	785	-0-	-176	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	2			N	-0-					-0-
05	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					-0-
06	750	N	688	-0-	-62	-0-	688	2			N	-0-					-0-
07	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-					-0-
08	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	2			N	-0-					-0-
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
12	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 115332 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 3754 - 3778

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MIZE,R.B."D" WELL #: 1 RRCID -> 115730 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3636 - 3685

01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					3
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					3
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					3
04	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-					3
05	744	N	599	-0-	-145	-0-	599	2			N	-0-					3
06	630	N	488	-0-	-142	-0-	488	2			N	-0-					3
07	651	N	423	-0-	-228	-0-	423	2			N	-0-					3
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					3
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					3
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					3
11	750	N	648	-0-	-102	-0-	648	2			N	-0-					3
12	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
PARCLAY-CEE BAR WELL #: 1 RRCID -> 117510 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4089 - 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	496 N	442	-0-	-54	-0-	442	2		N	-0-			14
02	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	2		N	-0-			14
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			14
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			14
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			14
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			14
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			14
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			14
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			14
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			14
11	450 N	448	-0-	-2	-0-	448	2		N	-0-			14
*12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 5,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACHTIGALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117694 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3710 - 3750

01	930 N	868	-0-	-62	-0-	868	2		N	-0-			-0-
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			-0-
03	899 N	660	-0-	-239	-0-	660	2		N	-0-			-0-
04	840 N	741	-0-	-99	-0-	741	2		N	-0-			-0-
05	868 N	797	-0-	-71	-0-	797	2		N	-0-			-0-
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-
08	806 N	804	-0-	-2	-0-	804	2		N	-0-			-0-
09	660 N	658	-0-	-2	-0-	658	2		N	-0-			-0-
10	806 N	485	-0-	-321	-0-	485	2		N	-0-			-0-
11	780 N	317	-0-	-463	-0-	317	2		N	-0-			-0-
12	682 N	247	-0-	-435	-0-	247	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117695 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 3743 - 3846

01	1457 N	1148	-0-	-309	-0-	1148	2		N	-0-			9
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-			9
03	1364 N	1136	-0-	-228	-0-	1136	2		N	-0-			9
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			9
05	1209 N	1191	-0-	-18	-0-	1191	2		N	-0-			9
06	1110 N	1081	-0-	-29	-0-	1081	2		N	-0-			9
07	1209 N	1162	-0-	-47	-0-	1162	2		N	-0-			9
08	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	1138	2		N	-0-			9
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-			9
10	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	1103	2		N	-0-			9
11	1110 N	1009	-0-	-101	-0-	1009	2		N	-0-			9
12	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	1030	2		N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 13,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
MIZE, R.B. "E" WELL #: 1 RRCID -> 119210 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 3601 - 3655

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

CEE BAR RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 119211 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 3667 - 3944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	273	-0-	-99	-0-	273	2		N	-0-			30
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			30
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			30
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			30
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			30
06	450 N	322	-0-	-128	-0-	322	2		N	-0-			30
07	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	2		N	-0-			30
08	403 N	329	-0-	-74	-0-	329	2		N	-0-			30
09	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	2		N	-0-			30
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2		N	-0-			30
11	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	2		N	-0-			30
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2		N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 4,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 119461 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3750 - 3878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2		N	-0-			13
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			13
03	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2		N	-0-			13
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2		N	-0-			13
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2		N	-0-			13
06	180 N	76	-0-	-104	-0-	76	2		N	-0-			13
07	186 N	112	-0-	-74	-0-	112	2		N	-0-			13
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2		N	-0-			13
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			13
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			13
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2		N	-0-			13
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 1,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
MIZE,R.B. "G" WELL #: 1 RRCID -> 119877 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 3765 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-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-

CEE BAR RANCH "I" WELL #: 1 RRCID -> 121678 COMPL. DATE 07/01/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3705 - 3765

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	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-

EARP "A" WELL #: 1 RRCID -> 121709 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3753 - 3861

01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					5
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					5
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					5
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					5
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					5
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					5
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					5
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					5
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					5
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					5
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					5
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "J" WELL #: 1 RRCID -> 122245 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3760

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2017 - PLUGGED 02/28/17

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

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
CEE BAR RANCH "L" WELL #: 1 RRCID -> 122428 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3714 - 3758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					5
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					5
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS WELL #: 1 RRCID -> 122534 COMPL. DATE 10/25/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3802 - 3852

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-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-

CEE BAR RANCH "K" WELL #: 1 RRCID -> 122763 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3581 - 3668

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
CEE BAR RANCH "M" WELL #: 1 RRCID -> 124059 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 4193 PERF. 3640 - 3726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					18
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					18
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					18
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					18
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					18
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					18
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					18
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					18
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					18
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					18
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					18
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE,R.B. "K" WELL #: 1 RRCID -> 124119 COMPL. DATE 05/03/1987 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3711 - 3758

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

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 124175 COMPL. DATE 05/03/1987 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3780 - 3810

01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					10
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	2			N	-0-					10
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					10
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					10
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					10
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					10
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					10
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					10
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					10
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					10
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					10
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
CEE BAR RANCH "N" WELL #: 1 RRCID -> 125884 COMPL. DATE 11/29/1987 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3651 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					3
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					3
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					3
04	840	N	730	-0-	-110	-0-	730	2			N	-0-					3
05	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					3
06	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	2			N	-0-					3
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					3
08	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	2			N	-0-					3
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					3
10	744	N	615	-0-	-129	-0-	615	2			N	-0-					3
11	720	N	656	-0-	-64	-0-	656	2			N	-0-					3
12	806	N	667	-0-	-139	-0-	667	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 8,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 126958 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 4098 PERF. 3758 - 3814

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

EARP WELL #: 2 RRCID -> 126960 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3811 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					28
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					28
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					28
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					28
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					28
06	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	2			N	-0-					28
07	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					28
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					28
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					28
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					28
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					28
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
CEE BAR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 127152 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3726 - 3815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					2
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					2
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					2
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					2
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					2
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					2
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					2
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					2
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					2
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					2
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "O" WELL #: 1 RRCID -> 127154 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3758 - 3805

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

RASBERRY,A.W. "B" WELL #: 2 RRCID -> 127155 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3762 - 3875

01	1333	N	1090	-0-	-243	-0-	1090	2			N	-0-					20
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					20
03	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	2			N	-0-					20
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					20
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					20
06	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	1176	2			N	-0-					20
07	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1265	2			N	-0-					20
08	1302	N	960	-0-	-342	-0-	960	2			N	-0-					20
09	1170	N	644	-0-	-526	-0-	644	2			N	-0-					20
10	1271	N	666	-0-	-605	-0-	666	2			N	-0-					20
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					20
*12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 12,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
RASBERRY, A.W. WELL #: 2 RRCID -> 127185 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3725 - 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	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1014	-0-	-456	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1037	-0-	-234	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	987	-0-	-253	-0-	987	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	931	-0-	-89	-0-	931	2			N	-0-					-0-
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
*12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEARS WELL #: 4 RRCID -> 127217 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3663 - 3823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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

FEARS WELL #: 3 RRCID -> 127218 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3804 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CEE BAR RANCH "H" WELL #: 2 RRCID -> 127220 COMPL. DATE 05/07/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3699 - 3808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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_____ 03/01/2017 - PLUGGED 03/01/17

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

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
CEE BAR RANCH "L" WELL #: 2 RRCID -> 127265 COMPL. DATE 05/14/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3622 - 3683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	416	-0-	-18	-0-	416	2		N	-0-			-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
03	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	2		N	-0-			-0-
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
06	390 N	322	-0-	-68	-0-	322	2		N	-0-			-0-
07	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2		N	-0-			-0-
08	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	2		N	-0-			-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE, R.B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 127426 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3686 - 3750

01	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2		N	-0-			24
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			24
03	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	2		N	-0-			24
04	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	2		N	-0-			24
05	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2		N	-0-			24
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			24
07	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2		N	-0-			24
08	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2		N	-0-			24
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			24
10	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2		N	-0-			24
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	2		N	-0-			24
12	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2		N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 4,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "O" WELL #: 3 RRCID -> 127428 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3730 - 3802

01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			56
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			56
03	899 N	544	-0-	-355	-0-	544	2		N	-0-			56
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			56
05	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	2		N	-0-			56
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			56
07	713 N	568	-0-	-145	-0-	568	2		N	-0-			56
08	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	2		N	-0-			56
09	540 N	523	-0-	-17	-0-	523	2		N	-0-			56
10	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	2		N	-0-			56
11	540 N	496	-0-	-44	-0-	496	2		N	-0-			56
12	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2		N	-0-			56

TOTAL GAS PROD: 6,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
EARP "A" WELL #: 2 RRCID -> 127465 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3810 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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-

MIZE, R.B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 127466 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3600 - 3692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	919	-0-	-42	-0-	919	2			N	-0-					6
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					6
03	1085 N	680	-0-	-405	-0-	680	2			N	-0-					6
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					6
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					6
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					6
07	1054 N	961	-0-	-93	-0-	961	2			N	-0-					6
08	992 N	898	-0-	-94	-0-	898	2			N	-0-					6
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					6
10	961 N	925	-0-	-36	-0-	925	2			N	-0-					6
11	870 N	755	-0-	-115	-0-	755	2			N	-0-					6
12	899 N	841	-0-	-58	-0-	841	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 10,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "O" WELL #: 2 RRCID -> 127699 COMPL. DATE 06/17/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3658 - 3722

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

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
NACHTIGALL WELL #: 2 RRCID -> 127752 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3688 - 3750

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

CEE BAR RANCH "G" WELL #: 3 RRCID -> 145092 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3733 - 3798

01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			15
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			15
03	558 N	486	-0-	-72	-0-	486	2		N	-0-			15
04	510 N	481	-0-	-29	-0-	481	2		N	-0-			15
05	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	2		N	-0-			15
06	480 N	461	-0-	-19	-0-	461	2		N	-0-			15
07	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2		N	-0-			15
08	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2		N	-0-			15
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			15
10	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	2		N	-0-			15
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	454	2		N	-0-			15
*12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 5,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "M" WELL #: 2 RRCID -> 145406 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3721 - 3835

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

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

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
CEE BAR RANCH "J" WELL #: 3 RRCID -> 151181 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3722 - 3777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	5	-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-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ULMER,C.M. WELL #: 1 RRCID -> 126031 COMPL. DATE 12/12/1987 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3734 - 3794

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

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
ULMER, C.M. WELL #: 2 RRCID -> 130414 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3724 - 3780

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

BIG WALLY (BASAL CONGL.) 08068 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ERATH
REVAL EXPLORATION LLC 703607
GIBSON WELL #: 1L RRCID -> 163110 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3193 - 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2017 - P/A 02/11/2017

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

BILCO (MORRIS) 08124 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
KING ENERGY RESOURCES 465526
GASSIOTT WELL #: 1 RRCID -> 129421 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 3030 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	4			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	4			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	4			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	4			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	4			N	-0-					-0-

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

BILL (CADDO) 08135 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
MIDVILLE ENERGY, LLC. 566317
SOUTH GREEN WELL #: 595 RRCID -> 281273 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 4633 PERF. 3938 - 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	3100	N	1044	-0-	-2056	2372	1042	3	2	9	N	2					23
02	2800	N	849	-0-	-1951	421	846	3	3	9	N	3					26
03	1275	N	854	-0-	-421	-0-	854	3			N	-0-					26
04	1020	N	570	-0-	-450	-0-	570	3			N	-0-					26
05	930	N	344	-0-	-586	-0-	344	3			N	-0-					26
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					26
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					26
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					26
09	630	N	478	-0-	-152	-0-	478	3			N	-0-					26
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					26
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					26
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 7,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BILL (CONGL) 08135 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
MIDVILLE ENERGY, LLC. 566317
SOUTH GREEN WELL #: 521 RRCID -> 280281 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 4510 - 4514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	268	-0-	-352	-0-	242	3	26	9	N	24					106
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	191	3	18	9	N	16					122
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					122
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-	122	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	248	#	77	-0-	-171	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	186	#	95	-0-	-91	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BILL ECHOLS (4000) 08140 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
ECHOLS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 056478 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 2920 - 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	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-

ECHOLS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 207593 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4040 - 4050

01	3317 #	2114	-0-	-1203	B	-52048	2114	3		N	-0-			-0-
02	2996 #	1870	-0-	-1126	B	-53174	1870	3		N	-0-			-0-
03	3317 #	3035	-0-	-282	B	-53456	3035	3		N	-0-			-0-
04	2580 #	2700	-0-	120	B	-53336	2700	3		N	-0-			-0-
05	2108 #	2661	-0-	553	B	-52783	2661	3		N	-0-			-0-
06	2940 #	2726	-0-	-214	B	-52997	2726	3		N	-0-			-0-
07	3038 #	2550	-0-	-488	B	-53485	2550	3		N	-0-			-0-
08	3038 #	1849	-0-	-1189	B	-54674	1849	3		N	-0-			-0-
09	2730 #	2493	-0-	-237	B	-54911	2493	3		N	-0-			-0-
10	2821 #	2615	-0-	-206	B	-55117	2615	3		N	-0-			-0-
11	2730 #	1738	-0-	-992	B	-56109	1738	3		N	-0-			-0-
12	2573 #	2058	-0-	-515	B	-56624	2058	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS, BILL WELL #: 8 RRCID -> 217818 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4057 - 4168

01	682 N	288	-0-	-394	B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
02	420 N	250	-0-	-170	B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
03	713 N	230	-0-	-483	B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
04	270 N	225	-0-	-45	B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
05	279 N	220	-0-	-59	B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
07	248 N	230	-0-	-18	B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
09	240 N	210	-0-	-30	B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
10	217 N	200	-0-	-17	B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
11	210 N	200	-0-	-10	B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
12	217 N	190	-0-	-27	B	-0-	190	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILL ECHOS (4000) //CONT.// 08140 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ECHOS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200
ECHOS, BILL WELL #: 9 RRCID -> 227570 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3938 - 4055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	500	-0-	-182 B	-14932	500	3			N	-0-					-0-
02	504	N	914	-0-	410 B	-14522	914	3			N	-0-					-0-
03	186	N	835	-0-	649 B	-13873	835	3			N	-0-					-0-
04	480	N	759	-0-	279 B	-13594	759	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	744	-0-	-279 B	-13594	744	3			N	-0-					-0-
06	810	N	735	-0-	-75 B	-13594	735	3			N	-0-					-0-
07	775	N	760	-0-	-15 B	-13594	760	3			N	-0-					-0-
08	744	N	254	-0-	-490 B	-13594	254	3			N	-0-					-0-
09	750	N	305	-0-	-445 B	-13594	305	3			N	-0-					-0-
10	775	N	310	-0-	-465 B	-13594	310	3			N	-0-					-0-
11	240	N	405	-0-	165 B	-13429	405	3			N	-0-					-0-
12	310	N	385	-0-	75 B	-13354	385	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOS, BILL WELL #: 13 RRCID -> 236872 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3880 - 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	310	N	35	-0-	-275 B	-33251	35	3			N	-0-					-0-
02	280	N	36	-0-	-244 B	-33251	36	3			N	-0-					-0-
03	31	N	120	-0-	89 B	-33162	120	3			N	-0-					-0-
04	30	N	105	-0-	75 B	-33087	105	3			N	-0-					-0-
05	31	N	111	-0-	80 B	-33007	111	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5 B	-33007	115	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9 B	-33007	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19 B	-33007	105	3			N	-0-					-0-
09	120	N	125	-0-	5 B	-33002	125	3			N	-0-					-0-
10	124	N	130	-0-	6 B	-32996	130	3			N	-0-					-0-
11	90	N	120	-0-	30 B	-32966	120	3			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4 B	-32966	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOS, BILL WELL #: 16 RRCID -> 250662 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4048 - 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	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) 08171 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965
HODGKINS, C. L. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 145341 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3486 - 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

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

RITCHIE, ANN WELL #: 1 RRCID -> 173724 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 3434 - 3439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	424	-0-	-289	-0-	424	2			N	-0-					75
02	560	N	531	-0-	-29	-0-	507	2	24	9	N	22					97
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	602	2	14	9	N	13					110
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	659	2	11	9	N	10					120
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	612	2	7	9	N	6					126
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	724	2	22	9	N	20					146
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	822	2	22	9	N	20					166
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	654	2	21	9	N	19					185
09	750	N	609	-0-	-141	-0-	598	2	11	9	N	10	172	1			23
10	837	N	457	-0-	-380	-0-	457	2			N	-0-					23
11	660	N	300	-0-	-360	-0-	300	2			N	-0-					23
12	620	N	53	-0-	-567	-0-	53	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 6,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

RITCHIE, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 173725 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3589 - 3741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-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	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) //CONT.// 08171 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
RIEBE, H. WELL #: 3 RRCID -> 225915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3578 - 3587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	179	2	163	9	N	148	81	1			147
02	252	N	156	-0-	-96	-0-	156	2			N	-0-					147
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	198	2	20	9	N	18	86	1			79
04	330	N	245	-0-	-85	-0-	205	2	40	9	N	36					115
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	197	2	37	9	N	34	86	1			63
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	174	2	35	9	N	32					95
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	216	2	14	9	N	13	82	1			26
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	399	2	21	9	N	19					45
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	198	2	14	9	N	13					58
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	232	2	15	9	N	14					72
11	360	N	252	-0-	-108	-0-	232	2	20	9	N	18					90
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	216	2	11	9	N	10					100

TOTAL GAS PROD: 2,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

RITCHIE-WHARTON WELL #: 2 RRCID -> 274451 COMPL. DATE 03/29/1994 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3626 - 3644

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

RITCHIE-WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 274902 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3631 - 3641

01	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	448	N	351	-0-	-97	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	390	N	286	-0-	-104	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) //CONT.// 08171 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
RITCHIE-WHARTON WELL #: 7 RRCID -> 275776 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3578 - 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	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	2		N	-0-			259
02	448 N	351	-0-	-97	-0-	351	2		N	-0-			259
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			259
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			259
05	403 N	341	-0-	-62	-0-	341	2		N	-0-			259
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			259
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			259
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			259
09	390 N	287	-0-	-103	-0-	287	2		N	-0-			259
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2		N	-0-			259
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			259
12	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2		N	-0-			259

TOTAL GAS PROD: 4,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLY-BOB 08237 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 109205 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3644 - 3648

01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		Y	-0-			80
02	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		Y	-0-			80
03	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		Y	-0-			80
04	1620 N	1045	-0-	-575	-0-	1045	2		Y	-0-			80
05	1674 N	887	-0-	-787	-0-	887	2		Y	-0-			80
06	1620 N	904	-0-	-716	-0-	904	2		Y	-0-			80
07	1085 N	812	-0-	-273	-0-	812	2		Y	-0-			80
08	899 N	874	-0-	-25	-0-	874	2		Y	-0-			80
09	900 N	877	-0-	-23	-0-	877	2		Y	-0-			80
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		Y	-0-			80
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		Y	-0-			80
12	899 N	540	-0-	-359	-0-	540	2		Y	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 13,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER WELL #: 2 RRCID -> 110722 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3765 - 3771

01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		Y	-0-			76
02	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		Y	-0-			76
03	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		Y	-0-			76
04	1620 N	1045	-0-	-575	-0-	1045	2		Y	-0-			76
05	1674 N	887	-0-	-787	-0-	887	2		Y	-0-			76
06	1620 N	904	-0-	-716	-0-	904	2		Y	-0-			76
07	1085 N	811	-0-	-274	-0-	811	2		Y	-0-			76
08	899 N	874	-0-	-25	-0-	874	2		Y	-0-			76
09	900 N	877	-0-	-23	-0-	877	2		Y	-0-			76
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		Y	-0-			76
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		Y	-0-			76
12	899 N	540	-0-	-359	-0-	540	2		Y	-0-			76

TOTAL GAS PROD: 13,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDSONG (LAKE SAND) 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
STUART, J. N. "B" WELL #: 23 RRCID -> 189458 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3448 - 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	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
05	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
08	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-			-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-			-0-
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND RANCH WELL #: 1 RRCID -> 189470 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3542 - 3632

01	930 N	582	-0-	-348	-0-	582	2		N	-0-			-0-
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			-0-
05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-			-0-
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			-0-
07	930 N	925	-0-	-5	-0-	925	2		N	-0-			-0-
08	930 N	260	-0-	-670	-0-	260	2		N	-0-			-0-
09	900 N	300	-0-	-600	-0-	300	2		N	-0-			-0-
10	930 N	342	-0-	-588	-0-	342	2		N	-0-			-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
*12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 22 RRCID -> 189472 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3450 - 3458

01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
05	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
08	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-			-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-			-0-
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
STUART, J. N. "B" WELL #: 24 RRCID -> 190209 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 3459 - 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	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
05	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
08	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-			-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-			-0-
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245336 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3716 - 3754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	71	2		N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
05	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
08	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-			-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-			-0-
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 33 RRCID -> 249881 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3634 - 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	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
05	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
08	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-			-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-			-0-
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
IONI CREEK 60 WELL #: 12U RRCID -> 158087 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3719 - 3725

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

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
STUART ESTATE "61" WELL #: 10 RRCID -> 158043 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3793 - 3808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	280	-0-	-154	-0-	280	3		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART "60" WELL #: 12U RRCID -> 158316 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3734 - 3750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	652	3		N	-0-			-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-			-0-
07	1116 N	983	-0-	-133	-0-	983	3		N	-0-			-0-
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3		N	-0-			-0-
09	960 N	933	-0-	-27	-0-	933	3		N	-0-			-0-
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
11	1200 N	960	-0-	-240	-0-	960	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KOKOMO ENERGY, INC. 474070
MOUNTAIN TOP WELL #: 7 RRCID -> 147503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3755 - 3769

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

MOUNTAIN TOP WELL #: 6 RRCID -> 147508 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3707 - 3716

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

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LINK RANCH 56 WELL #: 1 RRCID -> 170738 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 3820 - 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	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		N	-0-			54
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-			54
03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-			54
04	1770 N	1607	-0-	-163	-0-	1607	2		N	-0-			54
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		N	-0-			54
06	1830 N	1566	-0-	-264	-0-	1566	2		N	-0-			54
07	1674 N	1458	-0-	-216	-0-	1458	2		N	-0-			54
08	1581 N	1316	-0-	-265	-0-	1316	2		N	-0-			54
09	1560 N	1534	-0-	-26	-0-	1534	2		N	-0-			54
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-			54
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-			54
12	1581 N	1408	-0-	-173	-0-	1408	2		N	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 18,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
MORALES "65" WELL #: 1 RRCID -> 175322 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3800 - 3808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1344	2			N	-0-					-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	969	-0-	-271	-0-	969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK RANCH 56 WELL #: 2 RRCID -> 176354 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4054 PERF. 3674 - 3684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	643					N	-0-	28	7			-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_____ 01/12/2017 - P/A 01/12/17

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

LINK RANCH "65" WELL #: 1 RRCID -> 178037 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3686 - 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	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					95
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					95
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					95
04	1170	N	1071	-0-	-99	-0-	1071	2			N	-0-					95
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					95
06	1200	N	1044	-0-	-156	-0-	1044	2			N	-0-					95
07	1116	N	972	-0-	-144	-0-	972	2			N	-0-					95
08	1054	N	877	-0-	-177	-0-	877	2			N	-0-					95
09	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	1022	2			N	-0-					95
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					95
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					95
12	1054	N	939	-0-	-115	-0-	939	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 12,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK RANCH "55" WELL #: 1 RRCID -> 186547 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3880 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
02	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
03	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
04	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2464	-0-	-16	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
06	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
07	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3670	-0-	570	570	3670	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2862	-0-	-138	432	2862	2			N	-0-					-0-
10	3536	X	3104	-0-	-432	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2391	-0-	-89	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 17 RRCID -> 186406 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3252 - 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	T. A.	342	-0-	342	2401	43	1	299	2	Y	-0-					-0-
02	2729 X	328	-0-	-2401	-0-	41	1	287	2	Y	-0-					-0-
03	412 X	412	-0-	-0-	-0-	36	1	376	2	Y	-0-					-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	9	1	345	2	Y	-0-					-0-
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	54	1	376	2	Y	-0-					-0-
06	390 N	266	-0-	-124	-0-	30	1	236	2	Y	-0-					-0-
07	372 N	331	-0-	-41	-0-	62	1	269	2	Y	-0-					-0-
08	434 N	324	-0-	-110	-0-	24	1	300	2	Y	-0-					-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	46	1	244	2	Y	-0-					-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	55	1	303	2	Y	-0-					-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	59	1	331	2	Y	-0-					-0-
*12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	118	1	807	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL WELL #: 25 RRCID -> 263501 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 3643 PERF. 3209 - 3216

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	23	1	184	2	N	7	7	1			-0-
						8	9									
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	39	1	168	2	N	-0-					-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
09	210 N	11	-0-	-199	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 468 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BALL WELL #: 26 RRCID -> 273813 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3154 - 3196

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

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
HART RANCH 25 WELL #: 3 RRCID -> 186183 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3856 - 3864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
08	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-			-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2		N	-0-			-0-
12	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRTHDAY (MORAN) 08375 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
COMPTON, S. W. WELL #: 5 RRCID -> 199309 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1945 - 1950

01	14B2 EXT	556	-0-	556	2213	556	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2213				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2213				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	341	-0-	341	2554	341	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMPTON, S. W. WELL #: 6 RRCID -> 199310 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1998 - 2004

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BLACK GOLD (JERUSALEM ROCK) 08526 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 175967 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4201 - 4203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1324	-0-	-71	-0-	1292	2	32	9	N	29					109
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1188	2	22	9	N	20					129
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1312	2	31	9	N	28					157
04	1290	N	853	-0-	-437	-0-	838	2	15	9	N	14					171
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1659	2	1	9	N	1					172
06	1290	N	1199	-0-	-91	-0-	1199	2			N	-0-					172
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1330	2	10	9	N	9	151	1			30
08	1674	N	1337	-0-	-337	-0-	1317	2	20	9	N	18					48
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1292	2	18	9	N	16					64
10	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1278	2	15	9	N	14					78
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1358	2	17	9	N	15					93
12	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	1289	2	20	9	N	18					111

TOTAL GAS PROD: 15,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 196048 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3526 - 3745

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

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

BLACK RANCH (BONNIE, LOWER) 08535 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
BLACK RANCH WELL #: 1BC RRCID -> 148627 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 880 - 892

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	2			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	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH (BONNIE, LOWER) //CONT.// 08535 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK RANCH WELL #: 23 RRCID -> 156976 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 901 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	308	N	229	-0-	-79	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH (STRAWN 1100) 08535 825 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
BLACK RANCH WELL #: 20 RRCID -> 148628 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 1122 - 1125

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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

ADDISON, D. WELL #: 2 RRCID -> 155412 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1138 - 1142

01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	150	N	27	-0-	-123	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH (STRAWN 1500) 08535 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
BLACK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 147090 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 1571 - 1561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 29 RRCID -> 147517 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1514 - 1522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	164	2			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 1BT RRCID -> 156653 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1565 - 1571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH (STRAWN 1700) 08535 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
BLACK RANCH WELL #: 20 RRCID -> 147512 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 1710 - 1718

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

BLACK RANCH (800) 08535 934 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
BLACK RANCH WELL #: 21 RRCID -> 147167 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 818 - 824

01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
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: 240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147510 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 818 - 826

01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			-0-
02	196 N	56	-0-	-140	-0-	56	2	N	-0-			-0-
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2	N	-0-			-0-
04	240 N	113	-0-	-127	-0-	113	2	N	-0-			-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			-0-
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2	N	-0-			-0-
08	279 N	104	-0-	-175	-0-	104	2	N	-0-			-0-
09	180 N	3	-0-	-177	-0-	3	2	N	-0-			-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-			-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			-0-
*12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH (800) //CONT.// 08535 934 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK RANCH WELL #: 5BB RRCID -> 148440 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 778 - 784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BLANKET (MARBLE FALLS) 08823 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
RICE DRILLING COMPANY 706685
CARRUTH, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 089102 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2140 - 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	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-

BLIND HOG (CADDO) 08880 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
GIBBONS WELL #: 1 RRCID -> 115228 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2449 - 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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLIND HOG (CONGL) 08880 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ZIEGLER OIL & GAS, LLC 950726
SPECKLES WELL #: 1 RRCID -> 155245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2324 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BLIND HOG (RANGER) 08880 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 143313 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2980 - 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	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		N	-0-			-0-
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-			-0-
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3		N	-0-			-0-
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3		N	-0-			-0-
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3		N	-0-			-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-			-0-
07	1302 N	744	-0-	-558	-0-	744	3		N	-0-			-0-
08	1302 N	706	-0-	-596	-0-	706	3		N	-0-			-0-
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-
10	744 N	606	-0-	-138	-0-	606	3		N	-0-			-0-
*11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 154923 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 3644 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BLOOMQUIST (LAKE SAND) 09689 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
ELLIOTT, R. "E" WELL #: 2 RRCID -> 137610 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3720 - 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	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1165	2	19	9	N	17	87	1			52
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	757	2	12	9	N	11					63
03	744	N	614	-0-	-130	-0-	614	2			N	-0-					63
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1529	2	4	9	N	4					67
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1146	2	3	9	N	3					70
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1029	2	2	9	N	2					72
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	892	2	1	9	N	1					73
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					73
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	823	2	1	9	N	1					74
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	890	2	3	9	N	3					77
11	720	N	174	-0-	-546	-0-	174	2			N	-0-	60	1	1	5	16
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 9,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BROOKS, R. W. "C" WELL #: 1 RRCID -> 151872 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3600 - 3607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-26	-0-	3	2	2	9	N	2					67
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					67
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					67
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					67
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					67
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					67
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					67
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					67
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					67
10	14	N	12	-0-	-2	-0-	11	2	1	9	N	1	68	1			-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CALLAWAY WELL #: 3 RRCID -> 167175 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 3747 PERF. 3496 - 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	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3346	2	15	9	N	14					128
02	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					128
03	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					128
04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3000	2	36	9	N	33					161
05	2635	X	2298	-0-	-337	-0-	2289	2	9	9	N	8					169
06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					169
07	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					169
08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					169
09	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					169
10	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					169
11	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3330	2	6	9	N	5					174
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 33,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BLOOMQUIST (LAKE SAND) //CONT.// 09689 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
HUDSON WELL #: 5 RRCID -> 169686 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3628 - 3636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	775	-0-	-93	-0-	769	2	6	9	N	5					64
02	784	N	652	-0-	-132	-0-	651	2	1	9	N	1					65
03	868	N	663	-0-	-205	-0-	660	2	3	9	N	3					68
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	854	2	6	9	N	5					73
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	827	2	6	9	N	5					78
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	778	2	2	9	N	2					80
07	868	N	682	-0-	-186	-0-	678	2	4	9	N	4					84
08	837	N	730	-0-	-107	-0-	724	2	6	9	N	5					89
09	780	N	712	-0-	-68	-0-	705	2	7	9	N	6					95
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	772	2	4	9	N	4					99
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					99
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 8,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 169687 COMPL. DATE 04/30/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3662 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	487	-0-	-40	-0-	478	2	9	9	N	8					65
02	504	N	476	-0-	-28	-0-	468	2	8	9	N	7					72
03	589	N	505	-0-	-84	-0-	497	2	8	9	N	7					79
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1					80
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	558	2	6	9	N	5					85
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	477	2	6	9	N	5					90
07	558	N	447	-0-	-111	-0-	443	2	4	9	N	4					94
08	558	N	415	-0-	-143	-0-	414	2	1	9	N	1					95
09	480	N	415	-0-	-65	-0-	405	2	10	9	N	9					104
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	451	2	28	9	N	25					129
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	476	2	32	9	N	29	134	1			24
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 5,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 169689 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3684 - 3742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	303	-0-	-100	-0-	303	2			N	-0-					30
02	364	N	290	-0-	-74	-0-	290	2			N	-0-					30
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					30
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					30
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					30
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					30
07	372	N	238	-0-	-134	-0-	238	2			N	-0-					30
08	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	2			N	-0-					30
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					30
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					30
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	462	2	2	9	N	2	32	1			-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BLOOMQUIST (LAKE SAND) //CONT.// 09689 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
MCCANLIES WELL #: 4 RRCID -> 217883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4116 PERF. 3585 - 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	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE GRASS (MORRIS) 09812 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
WILSON "T" WELL #: 1 RRCID -> 143328 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2838 - 2843

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BOA (CADDO LIME) 09933 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
MORRIS COTTLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 049764 COMPL. DATE 09/07/1970 TOTAL DEPTH 4414 PERF. N/A

01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
*11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOA-15 (LAKE SAND) 09947 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. 089974
MORRIS COTTLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 043113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3726 - 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	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-

BOB-FEN (ELLENBURGER) 10015 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. 511345
MCDONNELL WELL #: 1 RRCID -> 162189 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 3858 PERF. N/A

01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-			-0-

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

BOB-J (TANNEHILL LIME) 10016 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
DAHAB ENERGY INC. 197200
WINDHAM, J. WELL #: 2 RRCID -> 188076 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 3954 PERF. N/A

01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-			-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-			-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-			-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-			-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-			-0-
*10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.) 10028 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MINGUS OIL & GAS 569683
PITMAN WELL #: 1 RRCID -> 151308 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 3639 PERF. 3230 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITMAN WELL #: 2 RRCID -> 152738 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3205 - 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	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 153417 COMPL. DATE 01/28/1995 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3198 - 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	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.) //CONT.// 10028 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MINGUS OIL & GAS //CONT.// 569683
RICHARDS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 153606 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3286 - 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	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
HOUX, J. WELL #: 1 RRCID -> 165382 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3222 - 3250

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

BOGGY BOTTOM (CONGL., LO) 10150 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 064242 COMPL. DATE 10/19/1975 TOTAL DEPTH 4690 PERF. N/A

01		64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10		54	-0-	54	54	54	2		Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10		43	-0-	43	97	43	2		Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10		8	-0-	8	105	8	2		Y	-0-				-0-
05		149	N	44	-0-	-105	-0-	44	2		Y	-0-				-0-
06		70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-				-0-
07		62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-				-0-
08		58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-				-0-
09		60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2		Y	-0-				-0-
10		62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2		Y	-0-				-0-
11		60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2		Y	-0-				-0-
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGY BOTTOM (CONGL., LO) //CONT.// 10150 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
HARTNETT WELL #: 2 RRCID -> 073012 COMPL. DATE 06/03/1977 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	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	40	-0-	40	40	40	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	31	-0-	31	71	31	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	6	-0-	6	77	6	2		Y	-0-			-0-
05	110 N	33	-0-	-77	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DMR OPERATING, INC. 221514
MCCLURE,J.M. WELL #: 2 RRCID -> 093447 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2491 - 2497

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2017 - P/A 05/02/2017

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

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HARTNETT WELL #: 3 RRCID -> 072605 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A

01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	9	-0-	9	20	9	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2	-0-	2	22	2	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
11	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTNETT WELL #: 4 RRCID -> 079469 COMPL. DATE 11/14/1978 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2638 - 2735

01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2	-0-	2	5	2	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			-0-
05	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
HARTNETT WELL #: 6 RRCID -> 091694 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2596 - 2697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	23	-0-	23	23	23	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	18	-0-	18	41	18	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3	-0-	3	44	3	2		Y	-0-			-0-
05	63 N	19	-0-	-44	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTNETT WELL #: 5 RRCID -> 092352 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2546 - 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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1	-0-	1	2	1	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
05	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

MCCLURE, J. WELL #: 11 RRCID -> 092672 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 2475 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
MCCLURE, J. WELL #: 9 RRCID -> 098469 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 2493 - 2598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

HARTNETT WELL #: 7 RRCID -> 142416 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2648 - 3056

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

HARDONCOURT, FRANCES D. 356760
HARDONCOURT -A- WELL #: 1 RRCID -> 073918 COMPL. DATE 10/04/1977 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

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-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. 453142
JOHNSON, JOE D. WELL #: 1 U RRCID -> 110034 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 2898 - 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	124	N	-0-	-0-	-124	-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	120	N	-0-	-0-	-120	-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	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-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 3 RRCID -> 080397 COMPL. DATE 06/28/1978 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2690 - 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					88
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					88
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					88
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					88
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					88
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					88
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					88
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					88
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					88
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					88
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					88
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 1,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 23 RRCID -> 099042 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2724 - 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	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	224	N	185	-0-	-39	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 30 RRCID -> 110342 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1365 - 1371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M.H. WELL #: 20 RRCID -> 119880 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2454 - 2468

01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2		N	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2		N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-					-0-
07	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2		N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-					-0-
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2		N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-					-0-
11	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2		N	-0-					-0-
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 150C RRCID -> 186167 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459

01	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2		N	-0-					-0-
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	282	2		N	-0-					-0-
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2		N	-0-					-0-
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2		N	-0-					-0-
05	310	N	22	-0-	-288	-0-	22	2		N	-0-					-0-
06	300	N	136	-0-	-164	-0-	136	2		N	-0-					-0-
07	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	2		N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-					-0-
09	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2		N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
CHANEY WELL #: 1A RRCID -> 197078 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					37
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	346	2			N	-0-					37
03	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	2			N	-0-					37
04	390	N	290	-0-	-100	-0-	290	2			N	-0-					37
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					37
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					37
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					37
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					37
09	360	N	293	-0-	-67	-0-	293	2			N	-0-					37
10	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					37
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					37
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 3,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M.H. C WELL #: 200C RRCID -> 198607 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2378 - 2395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M. H. WELL #: 33 RRCID -> 202366 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2486 - 2502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
SMITH, MARY V. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209162 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 4241 PERF. 2575 - 2613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	404	2		N	-0-			-0-
02	364 N	345	-0-	-19	-0-	345	2		N	-0-			-0-
03	434 N	379	-0-	-55	-0-	379	2		N	-0-			-0-
04	390 N	357	-0-	-33	-0-	357	2		N	-0-			-0-
05	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2		N	-0-			-0-
06	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	2		N	-0-			-0-
07	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2		N	-0-			-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
09	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	2		N	-0-			-0-
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2		N	-0-			-0-
11	360 N	313	-0-	-47	-0-	313	2		N	-0-			-0-
*12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK, INC. 665870
JOHNSON, H.H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 140742 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 3017 - 3042

01	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	2		N	-0-			30
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			30
03	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	2		N	-0-			30
04	540 N	516	-0-	-24	-0-	516	2		N	-0-			30
05	558 N	525	-0-	-33	-0-	525	2		N	-0-			30
06	540 N	493	-0-	-47	-0-	493	2		N	-0-			30
07	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2		N	-0-			30
08	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	2		N	-0-			30
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			30
10	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2		N	-0-			30
11	480 N	476	-0-	-4	-0-	476	2		N	-0-			30
12	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2		N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 6,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C. 723239
GREEN, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 148844 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2440 - 2452

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

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SKY RESOURCES, INC. 786408
WILSON-HITTSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183188 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 2440 - 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	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
05	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	3		N	-0-			-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
09	120 N	62	-0-	-58	-0-	62	3		N	-0-			-0-
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3		N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWMAN (CADDO, LOWER) 10940 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
VAN OPERATING, LTD. 881442
BOWMAN, DANIEL WELL #: RRCID -> 142121 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3700 - 3716

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/08/1994

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

BOWNE (CONGL) 10944 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
ANDERSON PRODUCTION 022922
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 109104 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3696 - 3708

01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
02	280 N	204	-0-	-76	-0-	204	2		N	-0-			-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
06	300 N	261	-0-	-39	-0-	261	2		N	-0-			-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
10	310 N	150	-0-	-160	-0-	150	2		N	-0-			-0-
11	300 N	212	-0-	-88	-0-	212	2		N	-0-			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWNE (CONGL) //CONT.// 10944 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 141629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3851 - 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	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2		N	-0-			-0-
02	112 N	46	-0-	-66	-0-	46	2		N	-0-			-0-
03	155 N	68	-0-	-87	-0-	68	2		N	-0-			-0-
04	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2		N	-0-			-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-			-0-
08	186 N	2	-0-	-184	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
12	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. (STRAWN) 11155 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PATTON, TOM WELL #: 1 RRCID -> 147654 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2224 - 2234

01	837 N	530	-0-	-307	-0-	530	2		N	-0-			-0-
02	700 N	375	-0-	-325	-0-	375	2		N	-0-			-0-
03	434 N	361	-0-	-73	-0-	361	2		N	-0-			-0-
04	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	2		N	-0-			-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-			-0-
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-			-0-
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-
09	810 N	342	-0-	-468	-0-	342	2		N	-0-			-0-
10	837 N	342	-0-	-495	-0-	342	2		N	-0-			-0-
11	600 N	355	-0-	-245	-0-	355	2		N	-0-			-0-
*12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
HODGES WELL #: 1 C RRCID -> 101302 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 2388 - 2392

01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			16
02	336 N	295	-0-	-41	-0-	295	2		N	-0-			16
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			16
04	300 N	263	-0-	-37	-0-	263	2		N	-0-			16
05	341 N	213	-0-	-128	-0-	213	2		N	-0-			16
06	300 N	237	-0-	-63	-0-	237	2		N	-0-			16
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2		N	-0-			16
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			16
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			16
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			16
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			16
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16

TOTAL GAS PROD: 3,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. (STRAWN) //CONT.// 11155 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 102061 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2224 - 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	392	N	346	-0-	-46	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
MURRAY,L.D. "A" WELL #: 1A RRCID -> 115776 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2279 - 2295

01	124	N	72	-0-	-52	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	N	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
07	155	N	27	-0-	-128	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRAY,L.D."A" WELL #: 2A RRCID -> 118784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 2357 PERF. 2298 - 2305

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

B.R.A. (STRAWN) //CONT.// 11155 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XPLORE OPERATING, LLC //CONT.// 946023
COWLEY WELL #: 3 RRCID -> 184572 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1974 - 2012

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

BRA-GRAGG (BEND CONGL) 11157 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
BRA-GRAGG WELL #: 1 RRCID -> 207614 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4116 - 4122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
02	1512	#	1121	-0-	-391	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
03	1674	#	1279	-0-	-395	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
04	1620	#	1124	-0-	-496	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
05	1488	#	1119	-0-	-369	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
06	1260	#	987	-0-	-273	-0-	987	2			N	-0-					-0-
07	1271	#	1091	-0-	-180	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
08	1271	#	894	-0-	-377	-0-	894	2			N	-0-					-0-
09	1110	#	990	-0-	-120	-0-	990	2			N	-0-					-0-
10	1116	#	648	-0-	-468	-0-	648	2			N	-0-					-0-
11	1050	#	17	-0-	-1033	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	1085	#	993	-0-	-92	-0-	993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAD (MARBLE FALLS) 11190 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PETEX 659782
HART, J.B. WELL #: 3U RRCID -> 158076 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 4051

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

BRAD, SOUTH (LAKE) 11195 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BELDING, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 017348 COMPL. DATE 09/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3700 - 3715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	728	-0-	-357	-0-	728	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	535	-0-	-669	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	992	N	650	-0-	-342	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	690	N	618	-0-	-72	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	821	821	1			-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
*12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 821

STERLING OIL AND GAS 818896
SLEMMONS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 111291 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 4164 PERF. 3869 - 3939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	225	2			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
STUART WELL #: 2 RRCID -> 070033 COMPL. DATE 01/30/1976 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3784 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STUART "A" WELL #: 2 RRCID -> 072376 COMPL. DATE 05/07/1977 TOTAL DEPTH 4078 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	142	3		N	-0-			6
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	141	3		N	-0-			6
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			6
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			6
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			6
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			6
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			6
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-			6
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3		N	-0-			6
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3		N	-0-			6
11	150	N	47	-0-	-103	-0-	47	3		N	-0-			6
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 1,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART '60' WELL #: 1 RRCID -> 075837 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 4100 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	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-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BRACKEEN, A.H. 21 WELL #: 1 RRCID -> 017352 COMPL. DATE 06/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3976 - 4001

01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			82
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			82
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			82
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			82
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			82
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			82
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			82
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			82
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			82
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			82
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2		N	-0-			82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82

TOTAL GAS PROD: 2,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
BRACKEEN, A.H. 21 WELL #: B 1 RRCID -> 017353 COMPL. DATE 02/05/1962 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4026 - 4033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	141	2		N	-0-			-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2		N	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORME, CHARLSIE WELL #: 1 RRCID -> 017359 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4006 - 4014

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BRACKEEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 073028 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A

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

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

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
BRACKEEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 074259 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	750	N	623	-0-	-127	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	775	N	404	-0-	-371	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	630	N	211	-0-	-419	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 079684 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3871 - 3875

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 079870 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 4279 PERF. 4102 - 4107

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
BELDING A WELL #: 3 RRCID -> 079916 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4247 - 4250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

EVANS (INCO) WELL #: 1 RRCID -> 091692 COMPL. DATE 12/26/1980 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3887 - 3894

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

MINGUS OIL & GAS 569683
STUART "B" WELL #: 2 RRCID -> 078965 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3752 - 3758

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS ENERGY CORP. 817515
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 035508 COMPL. DATE 01/19/1965 TOTAL DEPTH 4291 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
ROBINSON GUY WELL #: 1 RRCID -> 066855 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1206	3			N	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1224	-0-	-760	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
*11	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON RANCH 78 WELL #: 3D RRCID -> 246682 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 3966 - 3988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12832	X	4898	-0-	-7934	-0-	4898	3			N	-0-					122
02	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-					122
03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					122
04	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					122
05	2325	X	2311	-0-	-14	-0-	2311	3			N	-0-					122
06	2250	X	1645	-0-	-605	-0-	1645	3			N	-0-					122
07	2325	X	1280	-0-	-1045	-0-	1280	3			N	-0-					122
08	2325	X	89	-0-	-2236	-0-	89	3			N	-0-					122
09	2250	X	1109	-0-	-1141	-0-	1109	3			N	-0-					122
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					122
11	1650	X	341	-0-	-1309	-0-	341	3			N	-0-					122
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 22,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 017354 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3980 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25	-0-	-68	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 1 RRCID -> 068186 COMPL. DATE 07/26/1976 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	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					48
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-					48
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					48
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					48
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					48
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					48
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					48
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					48
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					48
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					48
11	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					48
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 1,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 2 RRCID -> 068187 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					10
02	1204	N	103	-0-	-1101	-0-	103	2			N	-0-					10
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					10
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					10
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					10
06	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	1303	2			N	-0-					10
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					10
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					10
09	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	1282	2			N	-0-					10
10	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1330	2			N	-0-					10
11	1680	N	1299	-0-	-381	-0-	1299	2			N	-0-					10
12	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	1224	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 14,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
BELDING WELL #: 1 RRCID -> 277376 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3789 - 4248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	735	-0-	-164	-0-	728	2	7	9	N	6					90
02	784 N	763	-0-	-21	-0-	741	2	22	9	N	20					110
03	837 N	726	-0-	-111	-0-	726	2			N	-0-					110
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	720	2	4	9	N	4					114
05	837 N	561	-0-	-276	-0-	560	2	1	9	N	1					115
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	754	2	8	9	N	7					122
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	842	2	17	9	N	15					137
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	825	2	28	9	N	25	159	1			3
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	815	2	8	9	N	7					10
10	868 N	827	-0-	-41	-0-	821	2	6	9	N	5					15
11	840 N	791	-0-	-49	-0-	787	2	4	9	N	4					19
12	837 N	813	-0-	-24	-0-	810	2	3	9	N	3					22

TOTAL GAS PROD: 9,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

BRADSHAW (GARDNER) 11277 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TAYLOR
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
LEDBETTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 032359 COMPL. DATE 02/22/1964 TOTAL DEPTH 4514 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

BRANDON ALEXANDER (CADDO) 11376 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
PRICKLY PAIR PRODUCTION 677108
STASNEY 2 WELL #: 1 RRCID -> 174589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4490 PERF. 3714 - 4490

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

BRANSON (STRAWN) 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILLIAMS WELL #: 1U RRCID -> 096247 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2132 - 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 121687 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1904 - 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	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-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 121707 COMPL. DATE 07/04/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2108 - 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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSON (STRAWN) //CONT.// 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 121775 COMPL. DATE 07/21/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2225 - 2328

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

WAY,W.H. WELL #: 1 RRCID -> 121869 COMPL. DATE 08/02/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2192 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 123127 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2153 - 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSON (STRAWN) //CONT.// 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 124339 COMPL. DATE 05/31/1987 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2151 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 124396 COMPL. DATE 05/15/1987 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2119 - 2284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 7 RRCID -> 221578 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2124 - 2202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	186	N	51	-0-	-135	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSON (STRAWN) //CONT.// 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BRANSON, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 126471 COMPL. DATE 12/10/1987 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2890 - 2903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BRATTEN (STRAWN) 11499 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
BRATTEN RANCH WELL #: 7 RRCID -> 072356 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRATTEN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 078928 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4470 - 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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	112	-0-	-952	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	147	-0-	-876	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	434	N	66	-0-	-368	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	600	N	187	-0-	-413	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZELL (CONGL.) 11570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BRIDWELL OIL CO. 092480
BRAZELL ELIZA "A" WELL #: 3 RRCID -> 069183 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4070 - 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	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	2			N	-0-					-0-
02	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
04	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	2			N	-0-					-0-
05	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					-0-
08	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					-0-
09	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	2			N	-0-					-0-
10	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
12	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE) 11609 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
BENNETT WELL #: 9604 RRCID -> 161162 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3896 - 3905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWDEN WELL #: 1 RRCID -> 219830 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4203 - 4209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 11609 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ZACH -A- WELL #: 3 RRCID -> 221653 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3825 - 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	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					15
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					15
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1514	3	120	9	N	109	109	1			15
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					15
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					15
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					15
07	1612	N	1172	-0-	-440	-0-	1172	3			N	-0-					15
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1535	3	11	9	N	10					25
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					25
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					25
11	1500	N	539	-0-	-961	-0-	539	3			N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 14,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
GILBERT W1 WELL #: 1W RRCID -> 203459 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 4246 - 4252

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
RINGO-WELLS WELL #: 1 RRCID -> 197293 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4076 - 4084

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

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 11609 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
ASHLEY WELL #: 9502 RRCID -> 158816 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 4215 - 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	1488	N	950	-0-	-538	-0-	950	3			N	-0-					50
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					50
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					50
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					50
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					50
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					50
07	961	N	838	-0-	-123	-0-	838	3			N	-0-					50
08	1240	N	851	-0-	-389	-0-	851	3			N	-0-					50
09	1080	N	835	-0-	-245	-0-	835	3			N	-0-					50
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					50
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					50
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 10,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHLEY WELL #: 9601 RRCID -> 160603 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3994 - 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	434	N	224	-0-	-210	-0-	224	3			N	-0-					10
02	560	N	239	-0-	-321	-0-	239	3			N	-0-					10
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					10
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					10
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					10
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					10
07	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-					10
08	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	3			N	-0-					10
09	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	3			N	-0-					10
10	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					10
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					10
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 2,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS (BRADFORD CONGL.) 11609 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BRADFORD, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 229339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3790 - 3802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	396	-0-	-0-	-0-	129	1	259	3	Y	7	1	8			182
							8	9									
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	144	1	244	3	Y	-0-					182
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	126	1	294	3	Y	-0-					182
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	97	1	260	3	Y	-0-					182
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	81	1	214	3	Y	-0-					182
06	330	N	103	-0-	-227	-0-	29	1	74	3	Y	-0-					182
07	341	N	111	-0-	-230	-0-	28	1	83	3	Y	-0-					182
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	20	1	66	3	Y	-0-					182
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	20	1	69	3	Y	-0-					182
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	18	1	72	3	Y	-0-					182
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	18	1	53	3	Y	-0-					182
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	36	1	81	3	Y	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 2,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRAZOS (MARBLE FALLS) 11609 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
DEEP CREEK WELL #: 2 RRCID -> 212648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4842 - 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	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEEP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 219823 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4601 PERF. 4478 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON VIEW WELL #: 8 RRCID -> 221612 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4286 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS (MARBLE FALLS) //CONT.// 11609 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WHARTON, AZEL WELL #: 1 RRCID -> 120702 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3602 - 3616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	231	-0-	-48	-0-	77	1	154	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	87	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	80	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	74	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	71	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	73	1	188	3	Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	73	1	217	3	Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	66	1	217	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	60	1	200	3	Y	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	85	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	68	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	81	1	180	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS (PREGNANT SHALE) 11609 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849
PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 236756 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4172 - 4176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	637	-0-	637	637	637	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	132	-0-	132	769	132	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	979	-0-	979	1748	979	2			N	-0-					-0-
05	2309	X	561	-0-	-1748	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
07	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
08	1023	X	215	-0-	-808	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	1080	X	178	-0-	-902	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	1271	X	178	-0-	-1093	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	1230	X	178	-0-	-1052	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	1271	X	276	-0-	-995	-0-	276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS (STRAWN) 11609 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
CV-S WELL #: 4 RRCID -> 212109 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2793 - 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	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BRAZOS (STRAWN) //CONT.// 11609 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
CV-S WELL #: 7 RRCID -> 212112 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2761 - 2818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CV-S WELL #: 14 RRCID -> 212278 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2804 - 2849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CV-S WELL #: 11 RRCID -> 222027 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2826 - 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	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS (STRAWN) //CONT.// 11609 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
CV-S WELL #: 12 RRCID -> 223835 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2830 - 2865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CV-S WELL #: 13 RRCID -> 232479 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2811 - 2856

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

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

BAJA PRODUCTION 044650
WHITE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154925 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3130 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BRAZOS (STRAWN) //CONT.// 11609 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
JACKSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 017373 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1923 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

JACKSON, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 032812 COMPL. DATE 01/29/1964 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1788 - 1919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUCHIL ENERGY, LLC 828545
MARSHALL, ED WELL #: 1 RRCID -> 234604 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2874 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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	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-

BRAZOS, EAST (BIG SALINE 4500) 11611 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
MESSER, ROBERT D. WELL #: 1 RRCID -> 096245 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3970 - 3976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BRAZOS, EAST (CADDO) 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
AMEN OIL LLC 016944
WRIGHT, GEORGE A. WELL #: 1 RRCID -> 062689 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-
07	61	X	57	-0-	-4	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	202	-0-	202	202	202	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	138	-0-	138	340	138	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	108	-0-	108	448	108	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	95	-0-	95	543	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATTIS OPERATING INC. 036637
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 203528 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4188 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
CANYON VIEW WELL #: 2 RRCID -> 211433 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 4943 PERF. 4892 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON VIEW WELL #: 3 RRCID -> 211450 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4913 - 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	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	84	N	26	-0-	-58	-0-	26	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ZACH II WELL #: 2 RRCID -> 209065 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4034 - 4043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	520	3			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
07	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CARR, H. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017377 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3840 - 3863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2062	-0-	-77	-0-	2062	3			N	-0-					144
02	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1888	3	1	9	N	1					145
03	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					145
04	2010 N	1830	-0-	-180	-0-	1830	3			N	-0-					145
05	2077 N	1674	-0-	-403	-0-	1674	3			N	-0-					145
06	1980 N	1318	-0-	-662	-0-	1318	3			N	-0-					145
07	1891 N	1338	-0-	-553	-0-	1338	3			N	-0-					145
08	1674 N	1507	-0-	-167	-0-	1507	3			N	-0-					145
09	1320 N	1260	-0-	-60	-0-	1260	3			N	-0-					145
10	1333 N	1194	-0-	-139	-0-	1194	3			N	-0-					145
11	1470 N	1118	-0-	-352	-0-	1118	3			N	-0-					145
12	1302 N	1041	-0-	-261	-0-	1041	3			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 18,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARR, H., -E- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017379 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3919 - 4282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2053	-0-	-55	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
03	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
04	1980 N	1777	-0-	-203	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
05	2108 N	1970	-0-	-138	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
06	1980 N	1717	-0-	-263	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
07	1829 N	1735	-0-	-94	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
08	1984 N	1739	-0-	-245	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
09	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
10	1736 N	1729	-0-	-7	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
11	1680 N	1541	-0-	-139	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
12	1798 N	1504	-0-	-294	-0-	1504	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR, H., -F- UNIT WELL #: 7 RRCID -> 017380 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4294 - 4332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2042	-0-	-66	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
02	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
03	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
04	1980 N	1765	-0-	-215	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
05	2077 N	1932	-0-	-145	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
06	1980 N	1693	-0-	-287	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
07	1829 N	1733	-0-	-96	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
08	1922 N	1768	-0-	-154	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
11	1710 N	1657	-0-	-53	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
12	1891 N	1666	-0-	-225	-0-	1666	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
CARR -J- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017384 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4180 - 4351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	864	-0-	-35	-0-	864	3			N	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
04	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	3			N	-0-					-0-
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
*12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR -K- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017385 COMPL. DATE 03/15/1961 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 3354 - 4266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	578	-0-	-42	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	510	N	92	-0-	-418	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	558	N	91	-0-	-467	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	620	N	127	-0-	-493	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017388 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3843 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2066	-0-	-73	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1808	-0-	-202	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1871	-0-	-144	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1675	-0-	-275	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1597	-0-	-83	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	1693	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
GILBERT -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017389 COMPL. DATE 09/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3791 - 3832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	127	-0-	-152	-0-	127	3			N	-0-					139
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	108	3			N	-0-					139
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					139
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					139
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					139
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					139
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					139
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					139
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					139
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					139
11	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	3			N	-0-					139
12	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	3			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 1,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
MARTIN,R.P.-A- WELL #: 1 RRCID -> 068646 COMPL. DATE 09/11/1976 TOTAL DEPTH 4725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	158	2			N	-0-					83
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, R. D. -A- WELL #: 2 RRCID -> 074758 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	540	N	481	-0-	-59	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILLIAMS WELL #: 1L RRCID -> 159879 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4019 - 4023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			-0-
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
05	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2		N	-0-			-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
07	589 N	543	-0-	-46	-0-	543	2		N	-0-			-0-
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
09	600 N	594	-0-	-6	-0-	594	2		N	-0-			-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			-0-
12	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
MARTIN R. D. WELL #: 3 RRCID -> 066861 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4245 - 0

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MARTIN R. D. WELL #: 1 RRCID -> 067243 COMPL. DATE 10/00/1995 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4229 - 4254

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
MARTIN B WELL #: 4B RRCID -> 070507 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
CHENAULT "A" WELL #: 1 T RRCID -> 017375 COMPL. DATE 01/01/1961 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3778 - 3827

01	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2	N	-0-			1
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-			1
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-			1
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-			1
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-			1
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-			1
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-			1
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-			1
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-			1
*10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 5,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT,A.B. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 060459 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 4464 PERF. N/A

01	124	N	-0-	-0-	-124	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

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

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
GILBERT,A.B. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 060460 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LADD-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 064585 COMPL. DATE 05/27/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODOM, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 067283 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

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

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
LADD-TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 068712 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

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

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 073584 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 4848 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	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	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-

LADD-CARR "M" WELL #: 1 RRCID -> 077569 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4251 - 4282

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

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
LADD-CARR "K" WELL #: 4 RRCID -> 077570 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4246 - 42521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			-0-
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			-0-
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			-0-
*10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADD-GILBERT "B" WELL #: 1 RRCID -> 080949 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3914 - 3920

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	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-

GILBERT-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 087907 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3799 - 3819

01	14B DENY	-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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

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

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
SIGLEY-SPENCER WELL #: 1 RRCID -> 094538 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4244 - 4278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADD-CARR "K" WELL #: 3 RRCID -> 159559 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4293 - 4297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
ACME BRICK CO. WELL #: 1 RRCID -> 037499 COMPL. DATE 07/31/1965 TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A

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

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 071582 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODOM-LOE WELL #: 1 RRCID -> 071583 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	484	2			N	-0-					-0-
02	532	N	430	-0-	-102	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	480	N	316	-0-	-164	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	450	N	288	-0-	-162	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
U 2 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 097881 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3891 - 3911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	255	1	253	3	Y	-0-					32
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	274	1	234	3	Y	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					32
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					32
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. 945936
SEARS, MARIE WELL #: 1 T RRCID -> 059602 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BRAZOS, EAST (CADDO, UPPER) 11611 521 ASSOCIATED 49B CNTY: PARKER
BAJA PRODUCTION 044650
JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 104562 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 4187 - 4192

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

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
U 2 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 129780 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4627 PERF. 3980 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	36	-0-	-0-	-0-	18	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	Y	-0-					-0-
03	66	R	66	-0-	-0-	-0-	27	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	36	R	36	-0-	-0-	-0-	13	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	15	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	46	-0-	-14	-0-	19	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	62	#	13	-0-	-49	-0-	5	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	#	50	-0-	-10	-0-	18	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	62	#	47	-0-	-15	-0-	14	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	60	#	53	-0-	-7	-0-	17	1	36	3	Y	-0-					-0-
*12	193	R	193	-0-	-0-	-0-	72	1	121	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA) 11611 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ATTIS OPERATING INC. 036637
FLINN -A- WELL #: 2 RRCID -> 262345 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3733 - 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
YOUNGBLOOD, E. WELL #: 1A RRCID -> 114530 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3893 - 3896

01	14B2 EXT	286	-0-	286	1527	286	2			N	-0-					14
02	14B2 EXT	123	-0-	123	1650	123	2			N	-0-					14
03	14B2 EXT	62	-0-	62	1712	62	2			N	-0-					14
04	14B2 EXT	159	-0-	159	1871	159	2			N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1871					N	-0-					14
06	14B DENY	12	-0-	12	1883	12	2			N	-0-					14
07	14B DENY	68	-0-	68	1951	68	2			N	-0-					14
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-					14
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-					14
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-					14
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE MINES - KATY WELL #: 1 RRCID -> 141027 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3780 - 3786

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

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA) //CONT.// 11611 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
GILBERT, A. B. UNIT NO 1 WELL #: 1A RRCID -> 135114 COMPL. DATE 06/25/1990 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3776 - 3794

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

GILBERT, A. B. UNIT 1 WELL #: 2 A RRCID -> 139610 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3812 - 3824

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

HERRING WELL #: 1 RRCID -> 148633 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3816 - 3834

01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
04	180 N	50	-0-	-130	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	2		N	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA) //CONT.// 11611 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
LOBO WELL #: 1 RRCID -> 169852 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3787 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	386	1	382	3	Y	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	378	1	323	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	743	-0-	-63	-0-	300	1	443	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	723	-0-	-27	-0-	270	1	453	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	746	-0-	-29	-0-	289	1	457	3	Y	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	305	1	446	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	736	-0-	-8	-0-	290	1	446	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	697	-0-	-47	-0-	231	1	466	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	674	-0-	-46	-0-	242	1	432	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	565	-0-	-179	-0-	170	1	395	3	Y	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	226	1	481	3	Y	-0-					-0-
*12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	261	1	443	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS) 11611 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
LADD-CARR "M" WELL #: 2 RRCID -> 082651 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4694 - 4700

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

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

LADD-CARR "E" WELL #: 1 RRCID -> 092772 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. N/A

01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (STRAWN) 11611 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063950 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

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

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
CHENAULT "A" WELL #: 1 C RRCID -> 017396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4531 PERF. 1912 - 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	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-

SEARS MARIE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 059601 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2928 - 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	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2	N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2	N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2	N	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2	N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2	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	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (STRAWN) //CONT.// 11611 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
TAYOLR WELL #: 2 RRCID -> 068713 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

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

LADD-CARR "O" WELL #: 1 RRCID -> 068994 COMPL. DATE 10/30/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2056 - 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	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
04	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
07	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
*10	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT, J D WELL #: 1 RRCID -> 084683 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 2352 - 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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	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-

BRAZOS, EAST (STRAWN) //CONT.// 11611 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GILBERT, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 061236 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 2136 - 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	93 N	37	-0-	-56 B	-0-	19 1	18 3	Y	-0-			-0-
02	84 N	39	-0-	-45 B	-0-	21 1	18 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS EAST,(STRAWN 1950) 11611 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
GILBERT,FAYE WELL #: 1 RRCID -> 124411 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 1980 - 1989

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 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	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSON, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 125371 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 4801 PERF. 2152 - 2174

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BRAZOS EAST,(STRAWN 1950) //CONT.// 11611 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
BRANSON,H.L. WELL #: 1A RRCID -> 126472 COMPL. DATE 12/10/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2144 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
GILBERT, A. B. WELL #: 4A RRCID -> 144928 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2019 - 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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	210	N	58	-0-	-152	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	248	N	39	-0-	-209	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT, A. B. WELL #: 4B RRCID -> 144929 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2056 - 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-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

BRAZOS,EAST (STRAWN 2275) 11611 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HARGIS WELL #: 1 RRCID -> 190619 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 1970 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36

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

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 193319 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2258 - 2271

01	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3		N	-0-			-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS,EAST (STRAWN 2440) 11611 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
GILBERT W4 WELL #: 4W RRCID -> 186153 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2526 - 2536

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	62	-0-	62	62	62	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-			-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: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS,EAST (STRAWN 2440) //CONT.// 11611 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
GILBERT W8 WELL #: 8W RRCID -> 186425 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2428 - 2544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849
PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 158852 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 2065 - 2137

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

PETTY, BETTY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190166 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2139 - 2160

01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
02	280 N	244	-0-	-36	-0-	244	2		N	-0-			-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
04	270 N	198	-0-	-72	-0-	198	2		N	-0-			-0-
05	279 N	215	-0-	-64	-0-	215	2		N	-0-			-0-
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			-0-
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-			-0-
*12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 4 A RRCID -> 198488 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2022 - 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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	210	N	110	-0-	-100	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, BETTY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 202648 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 2200 - 2201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	630	N	336	-0-	-294	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	589	N	282	-0-	-307	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	496	N	313	-0-	-183	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 209100 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 1873 - 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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
JANA WELL #: 1 RRCID -> 195773 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2152 - 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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	20	1	94	3	N	-0-			-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	25	1	121	3	N	-0-			-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	25	1	116	3	N	-0-			-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	24	1	107	3	N	-0-			-0-
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-			-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	25	1	109	3	N	-0-			-0-
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	15	1	57	3	N	-0-			-0-
08	93	N	9	-0-	-84	-0-	2	1	7	3	N	-0-			-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	26	1	96	3	N	-0-			-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	27	1	47	3	N	-0-			-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	46	1	101	3	N	-0-			-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	39	1	102	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDY WELL #: 1 RRCID -> 198412 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2162 - 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	558	N	291	-0-	-267	-0-	51	1	240	3	N	-0-			-0-
02	476	N	256	-0-	-220	-0-	43	1	213	3	N	-0-			-0-
03	341	N	257	-0-	-84	-0-	47	1	210	3	N	-0-			-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	44	1	198	3	N	-0-			-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	48	1	213	3	N	-0-			-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	42	1	187	3	N	-0-			-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	60	1	232	3	N	-0-			-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	55	1	223	3	N	-0-			-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	53	1	196	3	N	-0-			-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	136	1	236	3	N	-0-			-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	139	1	303	3	N	-0-			-0-
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	83	1	213	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO BRAZOS WELL #: 1 RRCID -> 199323 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2143 - 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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	51	1	234	3	N	-0-			-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	59	1	293	3	N	-0-			-0-
03	372	N	329	-0-	-43	-0-	60	1	269	3	N	-0-			-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	55	1	252	3	N	-0-			-0-
05	403	N	328	-0-	-75	-0-	60	1	268	3	N	-0-			-0-
06	330	N	271	-0-	-59	-0-	50	1	221	3	N	-0-			-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	67	1	258	3	N	-0-			-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	63	1	254	3	N	-0-			-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	69	1	254	3	N	-0-			-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	115	1	200	3	N	-0-			-0-
11	300	N	128	-0-	-172	-0-	40	1	88	3	N	-0-			-0-
12	341	N	138	-0-	-203	-0-	38	1	100	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
JANA WELL #: 2 RRCID -> 204750 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2197 - 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	589 N	330	-0-	-259	-0-	59	1	271	3	N	-0-			-0-
02	504 N	376	-0-	-128	-0-	64	1	312	3	N	-0-			-0-
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	84	1	378	3	N	-0-			-0-
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	97	1	441	3	N	-0-			-0-
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	139	1	614	3	N	-0-			-0-
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	142	1	327	3	N	-0-			-0-
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	169	1	652	3	N	-0-			-0-
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	163	1	658	3	N	-0-			-0-
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	175	1	646	3	N	-0-			-0-
10	806 N	597	-0-	-209	-0-	218	1	379	3	N	-0-			-0-
11	780 N	599	-0-	-181	-0-	187	1	412	3	N	-0-			-0-
12	837 N	543	-0-	-294	-0-	150	1	393	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO BRAZOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 215654 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2174 - 2296

01	279 N	263	-0-	-16	-0-	47	1	216	3	N	-0-			-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	61	1	297	3	N	-0-			-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	70	1	312	3	N	-0-			-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	69	1	312	3	N	-0-			-0-
05	403 N	399	-0-	-4	-0-	73	1	326	3	N	-0-			-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	81	1	358	3	N	-0-			-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	91	1	352	3	N	-0-			-0-
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	82	1	331	3	N	-0-			-0-
09	450 N	436	-0-	-14	-0-	93	1	343	3	N	-0-			-0-
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	151	1	262	3	N	-0-			-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	144	1	316	3	N	-0-			-0-
12	465 N	460	-0-	-5	-0-	127	1	333	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDMONDSON WELL #: 5 RRCID -> 227477 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2321 - 2577

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

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
SAND VALLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234407 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 2241 - 2311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	43	1	199	3	N	-0-					6
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	33	1	162	3	N	-0-					6
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					6
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					6
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	34	1	131	3	N	-0-					6
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	103	1	417	3	N	-0-					6
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	117	1	432	3	N	-0-					6
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	144	1	247	3	N	-0-					6
11	510	N	361	-0-	-149	-0-	113	1	248	3	N	-0-					6
12	558	N	264	-0-	-294	-0-	73	1	191	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND VALLEY 'D' WELL #: 5 RRCID -> 275927 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2148 - 2253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	551	-0-	-255	-0-	98	1	453	3	N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	102	1	499	3	N	-0-					-0-
03	620	N	575	-0-	-45	-0-	104	1	471	3	N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	101	1	452	3	N	-0-					-0-
05	651	N	561	-0-	-90	-0-	103	1	458	3	N	-0-					-0-
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	100	1	441	3	N	-0-					-0-
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	111	1	431	3	N	-0-					-0-
08	558	N	491	-0-	-67	-0-	97	1	394	3	N	-0-					-0-
09	540	N	530	-0-	-10	-0-	113	1	417	3	N	-0-					-0-
10	527	N	288	-0-	-239	-0-	106	1	182	3	N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND VALLEY 'E' WELL #: 6 RRCID -> 278437 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2231 - 2260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	623	-0-	-369	-0-	110	1	513	3	N	-0-					-0-
02	644	N	594	-0-	-50	-0-	101	1	493	3	N	-0-					-0-
03	961	N	603	-0-	-358	-0-	109	1	494	3	N	-0-					-0-
04	600	N	553	-0-	-47	-0-	101	1	452	3	N	-0-					-0-
05	651	N	542	-0-	-109	-0-	100	1	442	3	N	-0-					-0-
06	570	N	495	-0-	-75	-0-	91	1	404	3	N	-0-					-0-
07	558	N	466	-0-	-92	-0-	96	1	370	3	N	-0-					-0-
08	527	N	432	-0-	-95	-0-	86	1	346	3	N	-0-					-0-
09	510	N	409	-0-	-101	-0-	87	1	322	3	N	-0-					-0-
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	155	1	268	3	N	-0-					-0-
11	420	N	387	-0-	-33	-0-	121	1	266	3	N	-0-					-0-
12	434	N	335	-0-	-99	-0-	93	1	242	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ABX OIL & GAS, INC. 003646
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 135234 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 3772 - 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	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	-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-

BRAZOS WELL #: 1 RRCID -> 189013 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 4889 PERF. 2440 - 2448

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

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849
WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 221513 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4269 - 4302

01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-			103
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-			103
03	1023	N	898	-0-	-125	-0-	898	2	N	-0-			103
04	960	N	804	-0-	-156	-0-	804	2	N	-0-			103
05	837	N	706	-0-	-131	-0-	706	2	N	-0-			103
06	870	N	695	-0-	-175	-0-	695	2	N	-0-			103
07	837	N	654	-0-	-183	-0-	654	2	N	-0-			103
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-			103
09	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2	N	-0-			103
10	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	2	N	-0-			103
11	720	N	623	-0-	-97	-0-	623	2	N	-0-			103
12	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2	N	-0-			103

TOTAL GAS PROD: 8,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849

DUNLAP-CHESTNUT WELL #: 2 RRCID -> 221519 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4207 - 4221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	228	-0-	-144	-0-	227	2	1	9	N	1					10
02	616	N	273	-0-	-343	-0-	272	2	1	9	N	1					11
03	527	N	143	-0-	-384	-0-	142	2	1	9	N	1					12
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	473	2	1	9	N	1					13
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	407	2	17	9	N	15					28
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	449	2	17	9	N	15					43
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	N	2					45
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	723	2	2	9	N	2					47
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	718	2	2	9	N	2					49
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	688	2	2	9	N	2					51
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	744	2	2	9	N	2					53
12	744	N	682	-0-	-62	-0-	680	2	2	9	N	2					55

TOTAL GAS PROD: 6,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

DUNLAP-CHESNUT WELL #: 1 RRCID -> 245199 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4014 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3703	2	1	9	N	1					11
02	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2662	2	1	9	N	1					12
03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3514	2	1	9	N	1					13
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2938	2	1	9	N	1					14
05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2762	2	1	9	N	1					15
06	2610	X	2507	-0-	-103	-0-	2506	2	1	9	N	1					16
07	2697	X	2526	-0-	-171	-0-	2525	2	1	9	N	1					17
08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3214	2	1	9	N	1					18
09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2861	2	1	9	N	1					19
10	2697	X	2581	-0-	-116	-0-	2580	2	1	9	N	1					20
11	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2680	2	1	9	N	1					21
*12	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2709	2	1	9	N	1					22

TOTAL GAS PROD: 34,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DUNLAP-CHESNUT WELL #: 3 RRCID -> 245209 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4018 - 4233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1009	-0-	-231	-0-	1008	2	1	9	N	1					61
02	868	N	641	-0-	-227	-0-	640	2	1	9	N	1					62
03	1085	N	688	-0-	-397	-0-	687	2	1	9	N	1					63
04	990	N	938	-0-	-52	-0-	937	2	1	9	N	1					64
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	N	1					65
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	724	2	1	9	N	1					66
07	961	N	818	-0-	-143	-0-	817	2	1	9	N	1					67
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	805	2	1	9	N	1					68
09	720	N	664	-0-	-56	-0-	663	2	1	9	N	1					69
10	806	N	785	-0-	-21	-0-	784	2	1	9	N	1					70
11	780	N	774	-0-	-6	-0-	773	2	1	9	N	1					71
*12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	818	2	1	9	N	1					72

TOTAL GAS PROD: 9,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849
PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246805 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4211 - 4217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	618	-0-	-188	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	600	N	545	-0-	-55	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	660	N	606	-0-	-54	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	527	N	330	-0-	-197	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	620	N	504	-0-	-116	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP CHESNUT WELL #: 4 RRCID -> 255437 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	682	N	1	-0-	-681	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SAND VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 228701 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4056 - 4060

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

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
EDMONDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 230689 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4230 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EDMONDSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 236985 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 4239 - 4247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	14B2 EXT	92	-0-	92	92	7	1	85	3	N	-0-			8
10	237 X	145	-0-	-92	-0-	91	1	54	3	N	-0-			8
11	93 X	93	-0-	-0-	-0-	29	1	64	3	N	-0-			8
*12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	83	1	56	3	N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDMONDSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 236987 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4211 - 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	2852 X	1649	-0-	-1203	-0-	290	1	1350	3	N	8			73
						9	9							
02	2240 X	1893	-0-	-347	-0-	322	1	1570	3	N	1			74
						1	9							
03	2480 X	1818	-0-	-662	-0-	330	1	1488	3	N	-0-			74
04	1980 X	1847	-0-	-133	-0-	333	1	1503	3	N	10			84
						11	9							
05	2108 X	1825	-0-	-283	-0-	336	1	1489	3	N	-0-			84
06	2040 X	1795	-0-	-245	-0-	332	1	1461	3	N	2			86
						2	9							
07	2108 X	1780	-0-	-328	-0-	366	1	1414	3	N	-0-			86
08	1922 X	1529	-0-	-393	-0-	302	1	1226	3	N	1			87
						1	9							
09	1860 X	1512	-0-	-348	-0-	322	1	1190	3	N	-0-			87
10	1860 X	484	-0-	-1376	-0-	177	1	307	3	N	-0-			87
11	1800 X	371	-0-	-1429	-0-	116	1	255	3	N	-0-			87
12	1767 X	934	-0-	-833	-0-	259	1	675	3	N	-0-			87

TOTAL GAS PROD: 17,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
EDMONDSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 237655 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4385 - 4390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	343	1	1596	3	N	5					114
							6	9									
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	260	1	1266	3	N	15					129
							17	9									
03	1953	N	1702	-0-	-251	-0-	388	1	1299	3	N	14					143
							15	9									
04	1890	N	1579	-0-	-311	-0-	286	1	1289	3	N	4	132	1			15
							4	9									
05	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	303	1	1348	3	N	11					26
							12	9									
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	334	1	1473	3	N	10					36
							11	9									
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	394	1	1526	3	N	9					45
							10	9									
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	344	1	1393	3	N	8					53
							9	9									
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	407	1	1499	3	N	8					61
							9	9									
10	1922	N	1751	-0-	-171	-0-	639	1	1112	3	N	-0-					61
11	1680	N	1503	-0-	-177	-0-	463	1	1020	3	N	18					79
							20	9									
12	1984	N	1458	-0-	-526	-0-	404	1	1051	3	N	3					82
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 238245 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4054 - 4059

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
EDMONDSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 242522 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4148 - 4151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3207	-0-	107	107	547	1	2538	3	Y	111					190
						122	9									
02	2800 N	2698	-0-	-102	5	446	1	2177	3	Y	68	179	1			79
						75	9									
03	3100 N	3308	-0-	208	213	587	1	2649	3	Y	65					144
						72	9									
04	3445 X	3232	-0-	-213	-0-	567	1	2555	3	Y	100	214	1			30
						110	9									
05	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	566	1	2512	3	Y	95					125
						105	9									
06	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	566	1	2493	3	Y	64	170	1			19
						70	9									
07	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	379	1	1465	3	Y	69					88
						76	9									
08	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	569	1	2302	3	Y	66					154
						73	9									
09	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	548	1	2016	3	Y	34	162	1			26
						37	9									
10	2356 X	920	-0-	-1436	-0-	321	1	558	3	Y	37					63
						41	9									
11	2280 X	1100	-0-	-1180	-0-	330	1	726	3	Y	40					103
						44	9									
12	2356 X	934	-0-	-1422	-0-	248	1	645	3	Y	37					140
						41	9									

TOTAL GAS PROD: 29,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

EDMONDSON "G" WELL #: 9 RRCID -> 260341 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4092 - 4096

01	3751 X	3079	-0-	-672	-0-	539	1	2501	3	Y	35	183	1			9
						39	9									
02	4004 X	3285	-0-	-719	-0-	543	1	2654	3	Y	80					89
						88	9									
03	4433 X	3247	-0-	-1186	-0-	573	1	2587	3	Y	79					168
						87	9									
04	4290 X	3113	-0-	-1177	-0-	552	1	2491	3	Y	64	165	1			67
						70	9									
05	3627 X	3205	-0-	-422	-0-	575	1	2552	3	Y	71					138
						78	9									
06	3510 X	3070	-0-	-440	-0-	556	1	2450	3	Y	58	176	1			20
						64	9									
07	3627 X	2871	-0-	-756	-0-	579	1	2237	3	Y	50					70
						55	9									
08	3255 X	2362	-0-	-893	-0-	462	1	1870	3	Y	27					97
						30	9									
09	3120 X	1491	-0-	-1629	-0-	309	1	1136	3	Y	42					139
						46	9									
10	3193 X	27	-0-	-3166	-0-	10	1	17	3	Y	-0-					139
11	3060 X	1049	-0-	-2011	-0-	310	1	683	3	Y	51	171	1			19
						56	9									
*12	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	793	1	2066	3	Y	82					101
						90	9									

TOTAL GAS PROD: 29,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MURPHY-STONE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267481 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3974 - 3986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27497	X	23634	-0-	-3863	-0-	23502	3	132	9	N	120	182	1			44
02	24276	X	21825	-0-	-2451	-0-	21725	3	100	9	N	91					135
03	25916	X	24769	-0-	-1147	-0-	24663	3	106	9	N	96	181	1			50
04	24094	X	24094	-0-	-0-	-0-	23997	3	97	9	N	88					138
05	24562	X	24562	-0-	-0-	-0-	24474	3	88	9	N	80	172	1			46
06	23970	X	23748	-0-	-222	-0-	23668	3	80	9	N	73					119
07	24893	X	24095	-0-	-798	-0-	24021	3	74	9	N	67	167	1			19
08	24893	X	23847	-0-	-1046	-0-	23763	3	84	9	N	76					95
09	24090	X	23039	-0-	-1051	-0-	22921	3	118	9	N	107	176	1			26
10	24552	X	24490	-0-	-62	-0-	24396	3	94	9	N	85					111
11	23760	X	23437	-0-	-323	-0-	23324	3	113	9	N	103	182	1			32
12	24087	X	23204	-0-	-883	-0-	23104	3	100	9	N	91					123

TOTAL GAS PROD: 284,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,077

WOOD, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 273278 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3975 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	143	-0-	-2182	-0-	143	3			N	-0-					77
02	588	X	268	-0-	-320	-0-	268	3			N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					77
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					77
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDMONDSON 'F' WELL #: 8 RRCID -> 274073 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4326 - 4332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-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-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
EDMONDSON 'I' WELL #: 11 RRCID -> 279283 COMPL. DATE 09/17/2015 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4081 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	115	1	533	3	N	26					82
							29	9									
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	146	1	713	3	N	60					142
							66	9									
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	138	1	622	3	N	26					168
							29	9									
04	660	N	542	-0-	-118	-0-	88	1	398	3	N	51	164	1			55
							56	9									
05	1023	N	378	-0-	-645	-0-	62	1	274	3	N	38					93
							42	9									
06	750	N	303	-0-	-447	-0-	49	1	214	3	N	36					129
							40	9									
07	558	N	188	-0-	-370	-0-	31	1	122	3	N	32					161
							35	9									
08	372	N	280	-0-	-92	-0-	51	1	205	3	N	22	162	1			21
							24	9									
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	49	1	178	3	N	23					44
							25	9									
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	51	1	186	3	N	-0-					44
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	178	1	393	3	N	48					92
							53	9									
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	54	1	139	3	N	5					97
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

L.J. RESOURCES, LLC 479988
ALLEN, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 135388 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3794 - 3800

01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					23
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					23
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					23
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					23
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					23
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					23
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					23
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					23
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					23
10	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					23
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	3			N	-0-					23
12	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FORD, BUSTER WELL #: 2A RRCID -> 152833 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3718 - 3740

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
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-

BRAZOS RIVER (ATOKA D) 11702 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 114541 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4202 - 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	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-

BIRD WELL #: 2 RRCID -> 119690 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4232 - 4238

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-

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC. 036634
DOSHIER WELL #: 1 RRCID -> 094169 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 4054 - 4058

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37				N	NO RPT			-0-

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

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) //CONT.// 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC. //CONT.// 036634
HOPE "E" WELL #: 1 RRCID -> 106118 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4067 - 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	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSHIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 218250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4092

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

BRICO OIL, INC. 091040
PENDLETON "A" WELL #: 1 RRCID -> 115778 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 4084 - 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	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-			190
02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-			190
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-			190
04	1170 N	1083	-0-	-87	-0-	1075	2	8 9	N	7			197
05	1209 N	1107	-0-	-102	-0-	1107	2		N	-0-			197
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			197
07	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1086	2		N	-0-	160 1		37
08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-			37
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-			37
10	1085 N	599	-0-	-486	-0-	599	2		N	-0-			37
11	1410 N	916	-0-	-494	-0-	916	2		N	-0-			37
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT			37

TOTAL GAS PROD: 12,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) //CONT.// 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRICO OIL, INC. //CONT.// 091040
PENDLETON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116501 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4077 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
PIERCE, J. S. WELL #: 21 RRCID -> 179310 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 4183 PERF. 4045 - 4053

01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-			-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
07	372	N	8	-0-	-364	-0-	8	3	N	-0-			-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
10	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3	N	-0-			-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
12	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. WELL #: 23 RRCID -> 218878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4084 - 4092

01	527	N	370	-0-	-157	-0-	370	3	N	-0-			-0-
02	448	N	337	-0-	-111	-0-	337	3	N	-0-			-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-			-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-			-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-			-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3	N	-0-			-0-
07	558	N	456	-0-	-102	-0-	456	3	N	-0-			-0-
08	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3	N	-0-			-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-			-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-			-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-			-0-
12	558	N	420	-0-	-138	-0-	420	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) //CONT.// 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
PIERCE, J. S. WELL #: 25 RRCID -> 225570 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4140 - 4150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	480	3		N	-0-			-0-
02	588 N	478	-0-	-110	-0-	478	3		N	-0-			-0-
03	558 N	510	-0-	-48	-0-	510	3		N	-0-			-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
07	620 N	548	-0-	-72	-0-	548	3		N	-0-			-0-
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
11	570 N	554	-0-	-16	-0-	554	3		N	-0-			-0-
12	651 N	488	-0-	-163	-0-	488	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. WELL #: 26 RRCID -> 234441 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4110 - 4123

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

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
HOPE, J. W. -C- WELL #: 1 RRCID -> 090918 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4066 - 4069

01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-			84
02	DLQ G-10	120	-0-	120	120	120	2		Y	-0-			84
03	DLQ G-10	128	-0-	128	248	128	2		Y	-0-			84
04	DLQ G-10	85	-0-	85	333	85	2		Y	-0-			84
05	DLQ G-10	109	-0-	109	442	109	2		Y	-0-			84
06	DLQ G-10	98	-0-	98	540	98	2		Y	-0-			84
07	DLQ G-10	97	-0-	97	637	97	2		Y	-0-			84
08	735 N	98	-0-	-637	-0-	97	2	1 9	Y	1			85
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2		Y	-0-			85
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-			85
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			85
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			85

TOTAL GAS PROD: 1,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) //CONT.// 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
HOPE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 090919 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4048 - 4069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	275	2			Y	-0-					81
02	DLQ G-10	244	-0-	244	244	244	2			Y	-0-					81
03	DLQ G-10	260	-0-	260	504	260	2			Y	-0-					81
04	DLQ G-10	173	-0-	173	677	173	2			Y	-0-					81
05	DLQ G-10	220	-0-	220	897	220	2			Y	-0-					81
06	DLQ G-10	201	-0-	201	1098	201	2			Y	-0-					81
07	DLQ G-10	196	-0-	196	1294	196	2			Y	-0-					81
08	1490 N	196	-0-	-1294	-0-	196	2			Y	-0-					81
09	210 N	143	-0-	-67	-0-	143	2			Y	-0-					81
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	Y	1					82
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					82
*12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 2,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRECKIE (CONGL. 4150) 11723 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
KRAMER OPERATING, LLC 476586
LACY, BRECKIE E. WELL #: 1 RRCID -> 042804 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH 4122 PERF. N/A

01	248 #	62	-0-	-186	-0-	62	3			N	-0-					179
02	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					179
03	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					179
04	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					179
05	248 #	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					179
06	240 #	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					179
07	248 #	134	-0-	-114	-0-	134	3			N	-0-					179
08	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					179
09	210 #	150	-0-	-60	-0-	150	3			N	-0-					179
10	217 #	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-					179
11	210 #	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-					179
12	186 #	89	-0-	-97	-0-	89	3			N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 1,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES (STRAWN) 11923 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
BRIDGES, TRAVIS DELBERT 091350
BRIDGES, L. L. WELL #: 6D RRCID -> 111186 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1358 - 1363

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-

BRIDGES (STRAWN) //CONT.// 11923 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 209098 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3114 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRITNI ANN (ELLENBURGER) 12047 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
CHISHOLM OPERATING, INC. 149454
EATON WELL #: 1 RRCID -> 233971 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4506 - 4510

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

BRITTON (MISSISSIPPIAN) 12074 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
MCDONALD, J. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 143334 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 4472 - 4482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-			-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-			-0-
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-			-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	Y	-0-			-0-
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	Y	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-			-0-
*12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKE (DUFFER) 12190 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
COZART "2259" WELL #: 1 RRCID -> 213053 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3912 - 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	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

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

GERALD LOUDDER WELL #: 1 RRCID -> 217813 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3870 - 3950

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

LOUDDER, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 246475 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3900 - 3930

01	837	N	734	-0-	-103	-0-	734	2	N	-0-		-0-
02	868	N	665	-0-	-203	-0-	665	2	N	-0-		-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-		-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-		-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-		-0-
06	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	2	N	-0-		-0-
07	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2	N	-0-		-0-
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2	N	-0-		-0-
09	720	N	688	-0-	-32	-0-	688	2	N	-0-		-0-
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2	N	-0-		-0-
11	690	N	655	-0-	-35	-0-	655	2	N	-0-		-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKE (DUFFER) //CONT.// 12190 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
COZART "2259" WELL #: 2 RRCID -> 262344 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3896 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	923	-0-	-100	-0-	923	2			N	-0-					170
02	868	N	811	-0-	-57	-0-	807	2	4	9	N	4					174
03	961	N	873	-0-	-88	-0-	872	2	1	9	N	1	168	1			7
04	900	N	809	-0-	-91	-0-	809	2			N	-0-					7
05	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	2			N	-0-					7
06	840	N	807	-0-	-33	-0-	803	2	4	9	N	4					11
07	837	N	823	-0-	-14	-0-	821	2	2	9	N	2					13
08	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2			N	-0-					13
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	756	2	8	9	N	7					20
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	801	2	2	9	N	2					22
11	780	N	762	-0-	-18	-0-	761	2	1	9	N	1					23
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 9,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

RANEY '2255' WELL #: 1 RRCID -> 265302 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3870 - 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	699	-0-	-138	-0-	697	2	2	9	N	2					45
02	672	N	640	-0-	-32	-0-	636	2	4	9	N	4					49
03	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					49
04	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	2			N	-0-					49
05	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					49
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	658	2	8	9	N	7					56
07	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					56
08	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					56
09	660	N	625	-0-	-35	-0-	625	2			N	-0-					56
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					56
11	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	2			N	-0-					56
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 7,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GUINN '2265' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265303 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3946 - 3962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2829	2	9	9	N	8					29
02	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					29
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					29
04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					29
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3499	2	1	9	N	1					30
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					30
07	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					30
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					30
09	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					30
10	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					30
11	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					30
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 33,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BROOKE (DUFFER) //CONT.// 12190 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
GUINN '2264' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267539 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3892 - 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	961 N	580	-0-	-381	-0-	580	2		N	-0-			-0-
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			-0-
03	868 N	731	-0-	-137	-0-	731	2		N	-0-			-0-
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-
05	868 N	751	-0-	-117	-0-	751	2		N	-0-			-0-
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			-0-
08	744 N	523	-0-	-221	-0-	523	2		N	-0-			-0-
09	810 N	712	-0-	-98	-0-	712	2		N	-0-			-0-
10	806 N	550	-0-	-256	-0-	550	2		N	-0-			-0-
11	510 N	356	-0-	-154	-0-	356	2		N	-0-			-0-
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS '2260' WELL #: 4 RRCID -> 269833 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3882 - 3902

01	992 N	977	-0-	-15	-0-	977	2		N	-0-			-0-
02	840 N	807	-0-	-33	-0-	807	2		N	-0-			-0-
03	992 N	868	-0-	-124	-0-	868	2		N	-0-			-0-
04	960 N	818	-0-	-142	-0-	818	2		N	-0-			-0-
05	899 N	829	-0-	-70	-0-	829	2		N	-0-			-0-
06	840 N	782	-0-	-58	-0-	782	2		N	-0-			-0-
07	837 N	783	-0-	-54	-0-	783	2		N	-0-			-0-
08	837 N	774	-0-	-63	-0-	774	2		N	-0-			-0-
09	780 N	737	-0-	-43	-0-	737	2		N	-0-			-0-
10	775 N	770	-0-	-5	-0-	770	2		N	-0-			-0-
11	750 N	716	-0-	-34	-0-	716	2		N	-0-			-0-
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
SHELTON, W. F. & CLEONE WELL #: 1 RRCID -> 017404 COMPL. DATE 03/05/1963 TOTAL DEPTH 1166 PERF. 1116 - 1166

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	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-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685
HENDERSON, LEWIS & EMMA WELL #: 1 RRCID -> 030596 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

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

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 070493 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1202 PERF. N/A

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

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 074820 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A

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

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
CONNAWAY, JENNIE L., MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017403 COMPL. DATE 02/10/1961 TOTAL DEPTH 1178 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	70	4			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 067885 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1180 - 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNAWAY JEANNIE L. WELL #: 3 RRCID -> 068037 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 1325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	4			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

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

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KING, ALAN D. 463803
CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 069964 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 1189 PERF. N/A

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

FUNDERBURK WELL #: 3 RRCID -> 073797 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 1460 PERF. N/A

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-

KOLLAO PROPERTIES LLC 474275
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 070494 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1235 PERF. 1142 - 0

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. 685874
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 069962 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1239 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 069963 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1253 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
MCNURLEN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4		N	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4		N	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4		N	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2		N	-0-			-0-
12	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317

FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	4			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	70	-0-	70	70	70	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	61	-0-	61	131	61	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	38	-0-	38	169	38	2			N	-0-					-0-
08	217		48	-0-	-169	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	37		37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRY, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 081298 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	50	4			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

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

MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	4			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
TEJAS JACK SALES, INC. 841296
SHELTON SCHOOL HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 073325 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 1191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF) 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298
HOLLOWAY & MOSTERSON WELL #: 1 RRCID -> 049264 COMPL. DATE 01/03/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1198 - 1260

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-

GRELLE, D. WELL #: 1 RRCID -> 054932 COMPL. DATE 07/20/1969 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

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

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070326 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A

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

CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107983 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1298 - 1408

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

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
GRELLE, CARL&EKIRKPATRICK, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 017455 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH 1192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
MCNURLEN,PLEZ& KIRKPATRICK,E.E. WELL #: 6 RRCID -> 017457 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 1190 PERF. 1102 - 1190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	30	4		N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4		N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4		N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER, B. S. & KIRKPATRICK WELL #: 2 RRCID -> 036285 COMPL. DATE 06/06/1965 TOTAL DEPTH 1266 PERF. N/A

01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	4		N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4		N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4		N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNURLEN-KIRKPATRICK WELL #: 7 RRCID -> 040690 COMPL. DATE 11/21/1966 TOTAL DEPTH 1399 PERF. N/A

01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4		N	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4		N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4		N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
BAXTER & KIRKPATRICK WELL #: 3 RRCID -> 042878 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	30	4			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

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

G.& S. LANDSCAPING, INC. 291946
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 1 RRCID -> 043155 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 1302 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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	217	-0-	217	217	217	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	217					N	NO RPT					-0-

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

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 2 RRCID -> 043156 COMPL. DATE 12/20/1967 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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	155	-0-	155	155	155	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	155					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
G.& S. LANDSCAPING, INC. //CONT.// 291946
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 3 RRCID -> 043157 COMPL. DATE 12/28/1967 TOTAL DEPTH 1285 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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	279	-0-	279	279	279	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	279				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS-NABERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045444 COMPL. DATE 12/29/1968 TOTAL DEPTH 1290 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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	342	-0-	342	342	342	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BARNUM, STORMY G. 052920
BARNUM WELL #: 1 RRCID -> 141958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1551 PERF. 1518 - 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	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-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 117807 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1147 - 1174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
02	56 #	28	-0-	-28	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
04	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
05	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-
10	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
11	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-
12	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP & PARKS WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2531 PERF. 2435 - 2451

01	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02	56 #	45	-0-	-11	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-
07	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
08	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
09	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11	60 #	37	-0-	-23	-0-	37	2		N	-0-			-0-
12	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3096

01	279 #	274	-0-	-5	-0-	274	2		N	-0-			-0-
02	252 #	251	-0-	-1	-0-	251	2		N	-0-			-0-
03	279 #	270	-0-	-9	-0-	270	2		N	-0-			-0-
04	270 #	266	-0-	-4	-0-	266	2		N	-0-			-0-
05	279 #	270	-0-	-9	-0-	270	2		N	-0-			-0-
06	270 #	262	-0-	-8	-0-	262	2		N	-0-			-0-
07	279 #	249	-0-	-30	-0-	249	2		N	-0-			-0-
08	279 #	200	-0-	-79	-0-	200	2		N	-0-			-0-
09	270 #	78	-0-	-192	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10	279 #	36	-0-	-243	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
*12	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
YATES, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 237119 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2757 - 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 261304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 2834 - 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	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
02	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
03	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
04	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
06	90	#	47	-0-	-43	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
07	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
08	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
09	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
10	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
11	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	90	#	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*12	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
SRC-STOVER WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 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	279 #	213	-0-	-66	-0-	213	2		N	-0-			20
02	224 #	195	-0-	-29	-0-	195	2		N	-0-			20
03	248 #	206	-0-	-42	-0-	206	2		N	-0-			20
04	210 #	205	-0-	-5	-0-	205	2		N	-0-			20
05	217 #	211	-0-	-6	-0-	211	2		N	-0-			20
06	210 #	167	-0-	-43	-0-	167	2		N	-0-			20
07	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	2		N	-0-			20
08	217 #	215	-0-	-2	-0-	215	2		N	-0-			20
09	210 #	207	-0-	-3	-0-	207	2		N	-0-			20
10	217 #	215	-0-	-2	-0-	215	2		N	-0-			20
11	210 #	204	-0-	-6	-0-	204	2		N	-0-			20
*12	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 2,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878

01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
02	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
04	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
05	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
06	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
07	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
08	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
09	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
11	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
*12	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAKLEY, HARRY L. 059785
BEAKLEY,HARRY L. WELL #: 1 RRCID -> 128654 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 1017 PERF. N/A

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-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BGM PRODUCTION, LLC 068494
PITZER, J. E. WELL #: 4A RRCID -> 171479 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 2448 - 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	119 R	54	-0-	-65	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
03	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2		Y	-0-			-0-
04	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	2		Y	-0-			-0-
05	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2		Y	-0-			-0-
06	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	2		Y	-0-			-0-
07	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2		Y	-0-			-0-
08	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-			-0-
09	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-			-0-
10	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
*12	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZER, J. E. WELL #: 5A RRCID -> 171480 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2436 - 2466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	119 R	54	-0-	-65	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
03	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2		Y	-0-			-0-
04	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	2		Y	-0-			-0-
05	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2		Y	-0-			-0-
06	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	2		Y	-0-			-0-
07	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	2		Y	-0-			-0-
08	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-			-0-
09	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-			-0-
10	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
11	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2		Y	-0-			-0-
*12	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZER, J. E. WELL #: 6A RRCID -> 171481 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2426 - 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	119 R	54	-0-	-65	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
03	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2		Y	-0-			-0-
04	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	2		Y	-0-			-0-
05	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2		Y	-0-			-0-
06	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	2		Y	-0-			-0-
07	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2		Y	-0-			-0-
08	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2		Y	-0-			-0-
09	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-			-0-
10	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	2		Y	-0-			-0-
11	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2		Y	-0-			-0-
*12	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298
WALLACE, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 126450 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 886 PERF. 839 - 845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WALLACE, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 126940 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 875 PERF. 831 - 837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DAVIS,W.B. WELL #: 5 RRCID -> 127269 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 1073 PERF. 476 - 480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
DAVIS, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 130877 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 530 PERF. 472 - 474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT			-0-

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

HUTCHINSON WELL #: 4 RRCID -> 140801 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 796 PERF. 392 - 398

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	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-

MARTIN, WILLIE B. WELL #: 3 RRCID -> 154408 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 614 PERF. 0 - 614

01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
KELLER, C. A. WELL #: 4 RRCID -> 155424 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2812 - 2818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	2		Y	-0-			24
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-			24
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-			24
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		Y	-0-			24
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			24
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			24
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			24
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			24
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			24
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			24

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNER-MARRS COMPANY 172005
LEACH, FRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 135159 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 725 PERF. 616 - 712

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LEWIS, H.C. WELL #: 1 RRCID -> 141959 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1572 PERF. 1526 - 1550

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
CONNER-MARRS COMPANY //CONT.// 172005
NICHOLS "A" WELL #: 1 RRCID -> 223822 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 1952 PERF. 1744 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1			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	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					24
07	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					24
08	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					24
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CWC OIL & GAS, LLC 195804
NEWTON, ROSS J. "B" WELL #: 1 B RRCID -> 265378 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 3226 PERF. 2026 - 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	377 R	377	-0-	-0-	-0-	371	2	6	9	N	5					30
02	330 R	330	-0-	-0-	-0-	324	2	6	9	N	5					35
03	341 R	341	-0-	-0-	-0-	335	2	6	9	N	5					40
04	339 R	339	-0-	-0-	-0-	333	2	6	9	N	5					45
05	217 #	203	-0-	-14	-0-	197	2	6	9	N	5					50
06	389 R	389	-0-	-0-	-0-	383	2	6	9	N	5					55
07	382 R	382	-0-	-0-	-0-	376	2	6	9	N	5					60
08	335 R	335	-0-	-0-	-0-	329	2	6	9	N	5					65
09	319 R	319	-0-	-0-	-0-	313	2	6	9	N	5					70
10	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-	53	1			17
11	335 R	335	-0-	-0-	-0-	321	2	14	9	N	13					30
*12	245 R	245	-0-	-0-	-0-	237	2	8	9	N	7					37

TOTAL GAS PROD: 3,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

DOC OIL 221884
CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 282585 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2624 - 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	465 #	33	-0-	-432	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	420 #	38	-0-	-382	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	465 #	46	-0-	-419	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	450 #	123	-0-	-327	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	465 #	175	-0-	-290	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	450 #	129	-0-	-321	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	465 #	156	-0-	-309	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	465 #	100	-0-	-365	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	450 #	116	-0-	-334	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	465 #	131	-0-	-334	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	450 #	122	-0-	-328	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
ENERGYQUEST II, LLC 252020
MADISON, F.H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 123474 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2821 - 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	465 #	414	-0-	-51	-0-	85	1	329	3	N	-0-					56
02	392 #	373	-0-	-19	-0-	101	1	272	3	N	-0-					56
03	438 R	438	-0-	-0-	-0-	125	1	313	3	N	-0-					56
04	429 R	429	-0-	-0-	-0-	123	1	306	3	N	-0-					56
05	434 #	402	-0-	-32	-0-	112	1	290	3	N	-0-					56
06	420 #	412	-0-	-8	-0-	130	1	282	3	N	-0-					56
07	434 #	410	-0-	-24	-0-	113	1	297	3	N	-0-					56
08	434 #	414	-0-	-20	-0-	118	1	296	3	N	-0-					56
09	420 #	382	-0-	-38	-0-	109	1	273	3	N	-0-					56
10	434 #	397	-0-	-37	-0-	113	1	284	3	N	-0-					56
11	420 #	397	-0-	-23	-0-	108	1	289	3	N	-0-					56
12	403 #	363	-0-	-40	-0-	82	1	281	3	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 4,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 158070 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A

01	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					42
02	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					42
03	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					42
04	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					42
05	124 #	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					42
06	120 #	35	-0-	-85	-0-	35	3			N	-0-					42
07	124 #	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					42
08	124 #	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-					42
09	90 #	27	-0-	-63	-0-	27	3			N	-0-					42
10	62 #	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					42
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					42
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 165162 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 2165 - 2178

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-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
STOVER, DON WELL #: 1 RRCID -> 250064 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2112 - 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	124 #	113	-0-	-11	-0-	23	1	90	3	N	-0-					-0-
02	112 #	85	-0-	-27	-0-	23	1	62	3	N	-0-					-0-
03	124 #	113	-0-	-11	-0-	32	1	81	3	N	-0-					-0-
04	120 #	79	-0-	-41	-0-	23	1	56	3	N	-0-					-0-
05	124 #	82	-0-	-42	-0-	23	1	59	3	N	-0-					-0-
06	120 #	118	-0-	-2	-0-	37	1	81	3	N	-0-					-0-
07	124 #	110	-0-	-14	-0-	30	1	80	3	N	-0-					-0-
08	124 #	42	-0-	-82	-0-	12	1	30	3	N	-0-					-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRY PRODUCING COMPANY 291650
PALMER, T. W. WELL #: 1 A RRCID -> 045319 COMPL. DATE 09/21/1960 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2562 - 2680

01	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	279 #	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	270 #	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	270 #	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	279 #	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	279 #	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	270 #	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	279 #	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	270 #	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE, HUBERT "A" WELL #: 1A RRCID -> 097640 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2402 - 2422

01	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	28 #	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
FURRY PRODUCING COMPANY //CONT.// 291650
GUTHRIE, HUBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 099651 COMPL. DATE 02/28/1982 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2378 - 2411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
02	28 #	25	-0-	-3	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
07	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
10	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY, FORD WELL #: 1 RRCID -> 111632 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2424 - 2456

01	62 #	18	-0-	-44	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	56 #	28	-0-	-28	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
05	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
06	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
09	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 117204 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2424 - 2455

01	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
02	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
03	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
04	30 #	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05	62 #	8	-0-	-54	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-			-0-
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
10	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
HALL, ANCIL 345500
HALL, ANCIL WELL #: 1 RRCID -> 102972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1075 PERF. 1052 - 1062

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

HALL, MURLIN KEITH 346804
HALL, C. WELL #: 2 RRCID -> 141045 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 544 PERF. 522 - 530

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

HORNER, T. R. 400505
HORNER, T. R. WELL #: 1 RRCID -> 161565 COMPL. DATE 09/15/1980 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	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-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
JADEL ENERGY LLC 429541
THRIFTY WELL #: 1 RRCID -> 158082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2760 - 2778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	112	-0-	112	468	112	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	93	-0-	93	561	93	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	107	-0-	107	668	107	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	109	-0-	109	777	109	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	114	-0-	114	891	114	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	102	-0-	102	993	102	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	103	-0-	103	1096	103	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	100	-0-	100	1196	100	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1196					N	-0-					-0-
10	928	-0-	-0-	-928	268					N	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	268					N	NO RPT					-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	175					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, GEORGIA RUTH 442020
JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 241381 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1762 - 1771

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-

K & W VANPELT COMPANY 448748
CLARK, JEAN WELL #: 4B RRCID -> 165536 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2588 - 2642

01	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	84 #	50	-0-	-34	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	93 #	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-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-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. 448810
TAYLOR, B. L. WELL #: 4 RRCID -> 103834 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1072 - 1086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	3 #	-0-	-0-	-3	-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-

PICKETT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 180805 COMPL. DATE 10/04/1980 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 1960 - 1962

01	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
02	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
03	7 #	-0-	-0-	-7	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

PICKETT, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 181629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2065 - 2067

01	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
02	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
03	7 #	-0-	-0-	-7	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
KEITH D. WILLIAMS 453555
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 080424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 500 PERF. 485 - 490

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

MISSION ENERGY INC. 570410
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 136363 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 2575 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	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-

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 257968 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2630 - 2636

01	248 #	199	-0-	-49	-0-	188	3	11	9	N	10					10
02	224 #	167	-0-	-57	-0-	167	3			N	-0-					10
03	248 #	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					10
04	240 #	185	-0-	-55	-0-	185	3			N	-0-					10
05	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					10
06	180 #	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					10
07	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					10
08	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					10
09	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					10
10	248 #	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					10
11	240 #	142	-0-	-98	-0-	142	3			N	-0-					10
12	248 #	149	-0-	-99	-0-	149	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC 608427
GOODE WELL #: 5 RRCID -> 280869 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 1390 PERF. 1336 - 1342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	310	-0-	-0-	-0-	310	1		N	-0-			-0-
02	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	1		N	-0-			-0-
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
04	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	1		N	-0-			-0-
05	310 #	300	-0-	-10	-0-	300	1		N	-0-			-0-
06	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	1		N	-0-			-0-
07	310 #	300	-0-	-10	-0-	300	1		N	-0-			-0-
08	310 #	300	-0-	-10	-0-	300	1		N	-0-			-0-
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, EDNA WELL #: 56 RRCID -> 280870 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 1358 PERF. 1300 - 1316

01	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	1		N	-0-			-0-
02	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	1		N	-0-			-0-
03	620 #	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
04	650 R	650	-0-	-0-	-0-	650	1		N	-0-			-0-
05	620 #	600	-0-	-20	-0-	600	1		N	-0-			-0-
06	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	1		N	-0-			-0-
07	620 #	600	-0-	-20	-0-	600	1		N	-0-			-0-
08	620 #	600	-0-	-20	-0-	600	1		N	-0-			-0-
09	600 #	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			-0-
10	620 #	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
11	600 #	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			-0-
12	589 #	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810
BROOKS, D. WELL #: 3 RRCID -> 095889 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 612 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-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
BROOKS,D. WELL #: 4 RRCID -> 105612 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 415 - 623

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

SPIVEY WELL #: 1 RRCID -> 124630 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 500 PERF. 420 - 500

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

SEWARD WELL #: 2 RRCID -> 126661 COMPL. DATE 02/11/1988 TOTAL DEPTH 1197 PERF. 683 - 687

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

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
DAVIS, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 128284 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 984 PERF. 938 - 942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	169				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT			-0-

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

DAVIS,W.B. WELL #: 3 RRCID -> 129788 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 1260 PERF. 991 - 1006

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

SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 133758 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 1100 - 1306

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

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
BROOKS, D. WELL #: 1 RRCID -> 154385 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 1696 PERF. 606 - 611

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

BROOKS, D. WELL #: 2 RRCID -> 154405 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1249 - 1254

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

MARTIN, WILLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 154406 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 688 PERF. 605 - 614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	402			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	402			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	402			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	402			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	402			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	402			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	402			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	402			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	402			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	402			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	402			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	402			N	NO RPT			-0-

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

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
GUTHRIE, R.C. WELL #: 4 RRCID -> 158652 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 1256 PERF. 1206 - 1210

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

SEWARD WELL #: 1A RRCID -> 177286 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1182 - 1192

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-

PITCOCK, INC. 665870
PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 115323 COMPL. DATE 07/29/1974 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2714 - 2719

01	175	R	175	-0-	-0-	-0-	172	2	3	9	N	3					33
02	174	R	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	N	1					34
03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					34
04	180	#	176	-0-	-4	-0-	175	2	1	9	N	1					35
05	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					35
06	183	R	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	N	1					36
07	186	#	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					36
08	186	#	123	-0-	-63	-0-	122	2	1	9	N	1					37
09	180	#	104	-0-	-76	-0-	101	2	3	9	N	3					40
10	186	#	124	-0-	-62	-0-	122	2	2	9	N	2					42
11	180	#	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					42
12	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 115324 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2710 - 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	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
02	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
03	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
04	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
05	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	2		N	-0-			-0-
06	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
07	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2		N	-0-			-0-
08	155 #	108	-0-	-47	-0-	108	2		N	-0-			-0-
09	150 #	89	-0-	-61	-0-	89	2		N	-0-			-0-
10	155 #	108	-0-	-47	-0-	108	2		N	-0-			-0-
11	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	2		N	-0-			-0-
*12	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 253456 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2706 - 2711

01	248 #	237	-0-	-11	-0-	237	2		N	-0-			-0-
02	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
03	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
04	240 #	229	-0-	-11	-0-	229	2		N	-0-			-0-
05	279 #	225	-0-	-54	-0-	225	2		N	-0-			-0-
06	270 #	239	-0-	-31	-0-	239	2		N	-0-			-0-
07	279 #	239	-0-	-40	-0-	239	2		N	-0-			-0-
08	248 #	243	-0-	-5	-0-	243	2		N	-0-			-0-
09	240 #	211	-0-	-29	-0-	211	2		N	-0-			-0-
10	248 #	218	-0-	-30	-0-	218	2		N	-0-			-0-
11	240 #	160	-0-	-80	-0-	160	2		N	-0-			-0-
12	248 #	171	-0-	-77	-0-	171	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 254112 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2710 - 2718

01	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			2
02	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			2
03	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			2
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			2
05	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-			2
06	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			2
07	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			2
08	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			2
09	150 #	147	-0-	-3	-0-	147	2		N	-0-			2
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			2
11	150 #	132	-0-	-18	-0-	132	2		N	-0-			2
12	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 1,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. 685874
BACON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 090564 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 970 - 990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	29	-0-	29	29	29	2		N	-0-			-0-
06	58 X	29	-0-	-29	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	45	-0-	45	45	45	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	76	-0-	76	121	76	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	91	-0-	91	212	91	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	104	-0-	104	316	104	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	99	-0-	99	415	99	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	415				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS,SAMMY LEE WELL #: 1 RRCID -> 110336 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 1862 PERF. 1742 - 1750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

HARRIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116199 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1802 - 1808

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	27	-0-	27	27	27	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	217	-0-	217	244	217	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	32	-0-	32	276	32	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	21	-0-	21	297	21	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	31	-0-	31	328	31	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	328				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
HARRIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 122974 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1770 - 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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
04	0 #	-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	14B2 EXT	16	-0-	16	16	16	2		N	-0-			72
08	14B2 EXT	84	-0-	84	100	84	2		N	-0-			72
09	14B2 EXT	54	-0-	54	154	54	8		N	-0-			72
10	154 R	-0-	-0-	-154	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDWOOD OPERATING, INC. 697137
HURLBUT, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 147937 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2308 - 2316

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-

SHADY OIL CO. 768360
NEWTON, A. J. WELL #: 6 A RRCID -> 217849 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2316 - 2333

01	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
02	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
03	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
04	270 #	249	-0-	-21	-0-	249	2		N	-0-			-0-
05	279 #	250	-0-	-29	-0-	250	2		N	-0-			-0-
06	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
07	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
08	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
09	240 #	227	-0-	-13	-0-	227	2		N	-0-			-0-
10	248 #	238	-0-	-10	-0-	238	2		N	-0-			-0-
11	240 #	217	-0-	-23	-0-	217	2		N	-0-			-0-
12	248 #	214	-0-	-34	-0-	214	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
NEWTON, A. J. WELL #: 3 A RRCID -> 217853 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2240 - 2284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	-0-			-0-
02	140 #	136	-0-	-4	-0-	136	2		N	-0-			-0-
03	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	2		N	-0-			-0-
04	150 #	149	-0-	-1	-0-	149	2		N	-0-			-0-
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-			-0-
06	150 #	146	-0-	-4	-0-	146	2		N	-0-			-0-
07	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	2		N	-0-			-0-
08	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-			-0-
09	150 #	136	-0-	-14	-0-	136	2		N	-0-			-0-
10	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			-0-
11	150 #	130	-0-	-20	-0-	130	2		N	-0-			-0-
12	155 #	128	-0-	-27	-0-	128	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON, A. J. WELL #: 4 A RRCID -> 217854 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2346 - 2354

01	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
02	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
03	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
10	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
11	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-			-0-
12	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON, L. E. WELL #: 1 A RRCID -> 281540 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2442 - 2448

01	744 #	262	-0-	-482	-0-	262	2		N	-0-			-0-
02	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
04	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
05	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
06	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
07	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
08	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
09	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
10	279 #	272	-0-	-7	-0-	272	2		N	-0-			-0-
11	270 #	238	-0-	-32	-0-	238	2		N	-0-			-0-
12	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
NEWTON, L. E. WELL #: 2 A RRCID -> 281541 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2252 - 2260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 #	65	-0-	-400	-0-	65	2		N	-0-			-0-
02	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
03	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
04	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
05	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
06	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
07	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
09	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, TED EDWARD 775365
SHELTON WELL #: 1B RRCID -> 122143 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1568 - 1614

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-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
TURNER,J.B. WELL #: 1 RRCID -> 125092 COMPL. DATE 01/21/1957 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2255 - 2271

01	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02	28 #	11	-0-	-17	-0-	11	3		N	-0-			-0-
03	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
05	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
06	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
09	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
CAMP & PARKS WELL #: 3 RRCID -> 125401 COMPL. DATE 12/01/1986 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2362 - 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	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-			-0-
02	84 #	72	-0-	-12	-0-	72	3		N	-0-			-0-
03	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
04	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	3		N	-0-			-0-
05	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
06	90 #	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-			-0-
07	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
08	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-			-0-
09	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-			-0-
10	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-
11	90 #	63	-0-	-27	-0-	63	3		N	-0-			-0-
12	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP&PARKS WELL #: 4 RRCID -> 125402 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2412 - 2457

01	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-			-0-
02	84 #	72	-0-	-12	-0-	72	3		N	-0-			-0-
03	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
04	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	3		N	-0-			-0-
05	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
06	90 #	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-			-0-
07	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
08	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-			-0-
09	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-			-0-
10	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-
11	90 #	63	-0-	-27	-0-	63	3		N	-0-			-0-
12	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP & PARKS WELL #: 5 RRCID -> 125403 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2471 - 2504

01	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
06	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
08	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
09	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
11	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			-0-
12	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
NEWTON WELL #: L 1 RRCID -> 128073 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2208 - 2214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINGHOFFER,A. H. WELL #: 1 RRCID -> 132382 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2816 - 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	279 #	237	-0-	-42	-0-	236	3	1	9	N	1					70
02	244 R	244	-0-	-0-	-0-	243	3	1	9	N	1					71
03	279 #	266	-0-	-13	-0-	260	3	6	9	N	5					76
04	270 #	263	-0-	-7	-0-	253	3	10	9	N	9	73	1			12
05	279 #	268	-0-	-11	-0-	260	3	8	9	N	7					19
06	278 R	278	-0-	-0-	-0-	274	3	4	9	N	4					23
07	279 #	272	-0-	-7	-0-	264	3	8	9	N	7					30
08	290 R	290	-0-	-0-	-0-	282	3	8	9	N	7					37
09	270 #	254	-0-	-16	-0-	247	3	7	9	N	6					43
10	279 #	264	-0-	-15	-0-	260	3	4	9	N	4					47
11	270 #	254	-0-	-16	-0-	251	3	3	9	N	3					50
12	279 #	261	-0-	-18	-0-	251	3	10	9	N	9					59

TOTAL GAS PROD: 3,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

WOOD, MAUDIE WELL #: 1 RRCID -> 151309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 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	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	140 #	115	-0-	-25	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	150 #	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*12	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
BIBBY, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 152274 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2470 - 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	110	R	110	-0-	-0-	-0-	82	3	28	9	Y	25					25
02	99	R	99	-0-	-0-	-0-	82	3	17	9	Y	15					40
03	98	R	98	-0-	-0-	-0-	96	3	2	9	Y	2					42
04	120	#	98	-0-	-22	-0-	98	3			Y	-0-					42
05	124	#	113	-0-	-11	-0-	102	3	11	9	Y	10					52
06	120	#	93	-0-	-27	-0-	76	3	17	9	Y	15	63	1			4
07	124	#	106	-0-	-18	-0-	99	3	7	9	Y	6					10
08	124	#	66	-0-	-58	-0-	59	3	7	9	Y	6					16
09	120	#	55	-0-	-65	-0-	49	3	6	9	Y	5					21
10	124	#	55	-0-	-69	-0-	49	3	6	9	Y	5					26
11	90	#	45	-0-	-45	-0-	36	3	9	9	Y	8					34
12	93	#	48	-0-	-45	-0-	41	3	7	9	Y	6					40

TOTAL GAS PROD: 986 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

AVT WELL #: 1 RRCID -> 251191 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2212 - 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	279	#	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	310	#	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	300	#	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	310	#	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*12	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATSON, P.I. WELL #: 8 RRCID -> 253396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 1989 - 2005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	84	#	39	-0-	-45	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	90	#	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	60	#	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*12	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
ALFORD, GLENN WELL #: 1 RRCID -> 253405 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2864 - 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	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-			-0-
02	140 #	131	-0-	-9	-0-	131	3		N	-0-			-0-
03	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			-0-
04	150 #	106	-0-	-44	-0-	106	3		N	-0-			-0-
05	155 #	43	-0-	-112	-0-	43	3		N	-0-			-0-
06	150 #	46	-0-	-104	-0-	46	3		N	-0-			-0-
07	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	3		N	-0-			-0-
08	124 #	24	-0-	-100	-0-	24	3		N	-0-			-0-
09	120 #	1	-0-	-119	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
12	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, C.M. WELL #: 1A RRCID -> 258896 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2466 - 2474

01	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-
02	140 #	133	-0-	-7	-0-	133	3		N	-0-			-0-
03	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-
04	150 #	144	-0-	-6	-0-	144	3		N	-0-			-0-
05	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-
06	150 #	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-			-0-
07	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-
08	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			-0-
09	150 #	140	-0-	-10	-0-	140	3		N	-0-			-0-
10	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			-0-
11	150 #	136	-0-	-14	-0-	136	3		N	-0-			-0-
12	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS, GLADYS "A" WELL #: 4 RRCID -> 261145 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1736 - 1806

01	93 #	35	-0-	-58	-0-	35	3		N	-0-			-0-
02	84 #	30	-0-	-54	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
05	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
07	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
08	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
09	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
12	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
NICHOLS, GLADYS "A" WELL #: 3 RRCID -> 261723 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1742 - 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	186 #	87	-0-	-99	-0-	87	3		N	-0-			-0-
02	168 #	76	-0-	-92	-0-	76	3		N	-0-			-0-
03	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
04	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	3		N	-0-			-0-
05	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
06	90 #	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			-0-
07	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
08	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
09	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
10	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
11	120 #	41	-0-	-79	-0-	41	3		N	-0-			-0-
12	124 #	24	-0-	-100	-0-	24	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABER, ELMER S. 834315
TABER WELL #: 2B RRCID -> 124179 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 963 PERF. 959 - 963

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-

TEJAS JACK SALES, INC. 841296
LONGHORN-NEWSOME WELL #: 5 RRCID -> 129825 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 999 - 1007

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-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
TEJAS JACK SALES, INC. //CONT.// 841296
FITZGERALD WELL #: 13 RRCID -> 249989 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 1103 PERF. 1010 - 1020

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

FITZGERALD WELL #: 11 RRCID -> 249990 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 994 - 1036

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-

FITZGERALD WELL #: 12 RRCID -> 249991 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1046 - 1056

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
TEJAS JACK SALES, INC. //CONT.// 841296
FITZGERALD WELL #: 10 RRCID -> 249992 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1008 - 1034

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

THOMAS, LOUIS W. 854100
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 186689 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2450 - 2540

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-

TRAWEEK, J. H. 866595
TRAWEEK BMG. WELL #: 1 RRCID -> 108259 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 900 PERF. 692 - 701

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-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
TURNER, RICHARD 874249
NOBLE, D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 099101 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 414 - 417

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

NOBLE,D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 110337 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 440 - 442

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-

WJH ENERGY, INC. 888225
HAYS, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 115904 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2208 - 2304

01	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-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: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
HICKMAN, IDA R. "D" WELL #: 2D RRCID -> 253139 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2265 - 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	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-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: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 253370 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2293 - 2298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-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: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 272538 COMPL. DATE 09/23/1972 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2306 - 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	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-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: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
HICKMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 276292 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2297 - 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	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2017 - PLUGGED 09/12/17

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

HAYS, TOM -A- WELL #: 2 A RRCID -> 276532 COMPL. DATE 11/04/1973 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2288 - 2292

01	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-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: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, B. G. 900500
HAYS, TOM WELL #: RRCID -> 119875 COMPL. DATE 09/24/1960 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2289 - 2310

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2009

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

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
7 D OPERATIONS 954750
INCE WELL #: 5 RRCID -> 281209 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2355 - 2368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	14 #	5	-0-	-9	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08	14 #	10	-0-	-4	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	10 #	5	-0-	-5	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INCE WELL #: 1 RRCID -> 281234 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 555 - 563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23	-0-	-1775	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02	1624	3	-0-	-1621	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
04	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	15 #	5	-0-	-10	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
*11	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INCE WELL #: 2 RRCID -> 281235 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2510 - 2524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798	23	-0-	-1775	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02	1624	12	-0-	-1612	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
*11	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
*12	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
7 D OPERATIONS //CONT.// 954750
INCE WELL #: 6 RRCID -> 281237 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 2493 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23	-0-	-1775	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
09	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
*11	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*12	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INCE WELL #: 7 RRCID -> 281239 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2285 - 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	1798	23	-0-	-1775	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02	28 #	18	-0-	-10	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
*11	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INCE WELL #: 3 RRCID -> 281315 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1606 - 1612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798	23	-0-	-1775	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2		N	-0-			-0-
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
09	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
*11	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
*12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
7 D OPERATIONS //CONT.// 954750
INCE WELL #: 4 RRCID -> 281324 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2344 - 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	1798	23	-0-	-1775	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2		N	-0-			-0-
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
05	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
10	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
*11	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
*12	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INCE WELL #: 8 RRCID -> 281455 COMPL. DATE 11/28/1983 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2326 - 2354

01	0 W	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
04	0 W	26	-0-	26	36	26	2		N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-			-0-
06	0 W	4	-0-	4	40	4	2		N	-0-			-0-
07	0 W	8	-0-	8	48	8	2		N	-0-			-0-
08	0 W	18	-0-	18	66	18	2		N	-0-			-0-
09	0 W	10	-0-	10	76	10	2		N	-0-			-0-
10	0 W	5	-0-	5	81	5	2		N	-0-			-0-
11	0 W	6	-0-	6	87	6	2		N	-0-			-0-
12	0 W	4	-0-	4	91	4	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS) 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ANDERSON PRODUCTION 022922
BURCHAM WELL #: 1 RRCID -> 086509 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2879 - 2891

01	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2		N	-0-			-0-
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	229	2		N	-0-			-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
06	270 N	114	-0-	-156	-0-	114	2		N	-0-			-0-
07	279 N	168	-0-	-111	-0-	168	2		N	-0-			-0-
08	248 N	165	-0-	-83	-0-	165	2		N	-0-			-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
HENSON, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 090691 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 3000 - 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	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT,LLC 028757
STANLEY, R. WELL #: 1 RRCID -> 098118 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1024 - 1032

01	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
GEYE WELL #: 1 RRCID -> 246776 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2272 - 2282

01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	930	2	21	9	N	19					206
02	924	N	868	-0-	-56	-0-	831	2	37	9	N	34	176	1			64
03	992	N	960	-0-	-32	-0-	921	2	39	9	N	35					99
04	930	N	925	-0-	-5	-0-	888	2	37	9	N	34					133
05	961	N	955	-0-	-6	-0-	915	2	40	9	N	36					169
06	930	N	716	-0-	-214	-0-	680	2	36	9	N	33					202
07	961	N	927	-0-	-34	-0-	895	2	32	9	N	29	179	1			52
08	961	N	913	-0-	-48	-0-	880	2	33	9	N	30					82
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	833	2	34	9	N	31					113
10	930	N	875	-0-	-55	-0-	842	2	33	9	N	30					143
11	870	N	830	-0-	-40	-0-	796	2	34	9	N	31					174
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 9,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BARRON, FRANKLIN 053323
FORTNER, ED WELL #: 1 RRCID -> 058743 COMPL. DATE 05/05/1974 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

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

FORTNER, ED WELL #: 4 RRCID -> 063505 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 990 PERF. N/A

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

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 064539 COMPL. DATE 12/07/1975 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 0 - 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	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04	240 N	104	-0-	-136	-0-	104	2		N	-0-			-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2		N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2		N	-0-			-0-
12	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
RINGHOFFER A. H. WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATES WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827

01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820

01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
*11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BC EXPLORATION, LLC 058914
F.S. & D. "A" WELL #: 41 RRCID -> 127156 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1010 - 1016

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

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BC EXPLORATION, LLC //CONT.// 058914
F S & D "A" WELL #: 42 RRCID -> 127740 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 1158 PERF. 1102 - 1108

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

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

F S & D "A" WELL #: 43 RRCID -> 127741 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 1133 PERF. 1074 - 1086

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

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

K F O WELL #: 1 RRCID -> 128928 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1163 PERF. 1116 - 1122

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

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BC EXPLORATION, LLC //CONT.// 058914
K F O WELL #: 2 RRCID -> 128929 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1111 - 1132

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

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

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
LEVIE OLD "A" WELL #: 1A RRCID -> 086149 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2179 - 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	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-			-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		Y	-0-			-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		Y	-0-			-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	184	-0-	184	184	184	2		Y	-0-			-0-
07	377 N	193	-0-	-184	-0-	193	2		Y	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-			-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2		Y	-0-			-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
*12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROADWAY PETROLEUM COMPANY, LLC 094868
WADELL WELL #: 1 RRCID -> 225568 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1376 - 1382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2017 - PLUGGED 07/21/17

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298

ADAMS, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 040956 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 971 PERF. N/A

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

HUGGINS N. M. WELL #: 1 RRCID -> 062924 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1654 PERF. N/A

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

THOMAS W.G. WELL #: 1 RRCID -> 064372 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
WELLS L.D. WELL #: 1 RRCID -> 064373 COMPL. DATE 10/13/1975 TOTAL DEPTH 1714 PERF. N/A

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

WELLS L.D. "A" WELL #: 1 A RRCID -> 064374 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 1700 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTIN WILLIE B. WELL #: 1 RRCID -> 068582 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1650 - 1665

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
GROOMS, CLEO -B- WELL #: 1B RRCID -> 073814 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 1736 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LEACH, FRED M. WELL #: 2 RRCID -> 103515 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1600 - 1734

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

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
CONNAWAY, DELBERT & JOHN WELL #: 14 RRCID -> 204275 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1330 - 1333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B	DENY	-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	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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4		N	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4		N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSON WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 1068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	30	4		N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	4		N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4		N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAHLS WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1014 - 1020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	50	4			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1042 - 1048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 1082 PERF. 1042 - 1046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	50	4			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 1040 - 1046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1026 - 1048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	50	4			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 1032 - 1050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4		N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-			-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
*12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 1040

01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4		N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4		N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4		N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
*12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS, R. H. LLC 143549
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 064246 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1161 - 1176

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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CHAMBERS, R. H. LLC //CONT.// 143549
CHAMBERS, M. WELL #: 2 RRCID -> 073104 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 1206 PERF. N/A

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

COLE, BERT 167048
COLE, BERT B. "B" WELL #: 3B RRCID -> 085499 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 720 PERF. 350 - 360

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-

COLE, BERT B. "B" WELL #: 2B RRCID -> 085500 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 880 PERF. 342 - 354

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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CREEK ENERGY, INC. 188579
CULBERSON, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A

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

CULBERSON WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

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

SWINNEY, A.B. WELL #: 1 A RRCID -> 147437 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2221 - 2228

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249648 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2793 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CWC OIL & GAS, LLC 195804
NEWTON, ROSS J. WELL #: 1 RRCID -> 036663 COMPL. DATE 06/11/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694

01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CWC OIL & GAS, LLC //CONT.// 195804
GOLSON, N.A. WELL #: 1 RRCID -> 095584 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2828 - 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-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	457	-0-	457	457	453	2	4	9	N	4			4
07	14B2 EXT	716	-0-	716	1173	708	2	8	9	N	7			11
08	1702	529	-0-	-1173	-0-	521	2	8	9	N	7			18
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	451	2	11	9	N	10			28
10	465 N	462	-0-	-3	-0-	451	2	11	9	N	10			38
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	464	2	15	9	N	14			52
*12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	495	2	3	9	N	3			55

TOTAL GAS PROD: 3,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

LEWIS, CURTIS WELL #: 5 RRCID -> 100319 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2630 - 2652

01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2017 - PLUGGED 03/15/17

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

LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675

01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	166	2			N	-0-			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-			-0-
05	186 N	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-			-0-
06	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-			-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
*12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403

01	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-			-0-
02	280 N	260	-0-	-20	-0-	260	2			N	-0-			-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-			-0-
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-			-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
08	279 N	118	-0-	-161	-0-	118	2			N	-0-			-0-
09	300 N	180	-0-	-120	-0-	180	2			N	-0-			-0-
10	341 N	151	-0-	-190	-0-	151	2			N	-0-			-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-			-0-
12	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
D & L OPERATING CO. 196477
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296

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

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

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284

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

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
DAVIS, DON H. 203565
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 038631 COMPL. DATE 03/26/1966 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	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-

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
HUBBARD WELL #: 2 RRCID -> 065332 COMPL. DATE 05/12/1975 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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728
TONGATE, JERRY C. WELL #: 2 RRCID -> 085224 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 2222 PERF. 1784 - 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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	35	-0-	35	35	35	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	35	-0-	35	70	35	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	35	-0-	35	105	35	2		Y	-0-			-0-
09	140 N	35	-0-	-105	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
EDDIE'S ROYALTIES, INC. //CONT.// 241728
TONGATE, JERRY C. WELL #: 3 RRCID -> 090046 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1722 - 1728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10	-0-	10	20	10	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10	-0-	10	30	10	2			Y	-0-					-0-
09	40	N	10	-0-	-30	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 1 RRCID -> 095001 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1730 - 1852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 2 RRCID -> 098119 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1721 - 1753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
EDDIE'S ROYALTIES, INC. //CONT.// 241728
BOOTH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 098120 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1694 - 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRICK, JACK WELL #: 1 RRCID -> 101001 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1722 - 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERGYQUEST II, LLC 252020
STONE, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 017406 COMPL. DATE 04/20/1962 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 2700 - 2713

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 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	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	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-

KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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

STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	1			38

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 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	744 N	688	-0-	-56	-0-	141	1	547	3	N	-0-			-0-
02	644 N	631	-0-	-13	-0-	171	1	460	3	N	-0-			-0-
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	208	1	522	3	N	-0-			-0-
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	209	1	519	3	N	-0-			-0-
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	208	1	537	3	N	-0-			-0-
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	236	1	508	3	N	-0-			-0-
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	209	1	546	3	N	-0-			-0-
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	216	1	543	3	N	-0-			-0-
09	750 N	705	-0-	-45	-0-	201	1	504	3	N	-0-			-0-
10	744 N	731	-0-	-13	-0-	207	1	524	3	N	-0-			-0-
11	720 N	670	-0-	-50	-0-	182	1	488	3	N	-0-			-0-
12	744 N	622	-0-	-122	-0-	141	1	481	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A

01	961 N	893	-0-	-68	-0-	184	1	709	3	N	-0-			31
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	228	1	615	3	N	-0-			31
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	262	1	659	3	N	-0-			31
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	255	1	635	3	N	-0-			31
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	260	1	672	3	N	-0-			31
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	317	1	685	3	N	-0-			31
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	291	1	763	3	N	-0-			31
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	288	1	725	3	N	-0-			31
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	275	1	691	3	N	-0-			31
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	290	1	732	3	N	-0-			31
11	960 N	911	-0-	-49	-0-	247	1	664	3	N	-0-			31
12	992 N	820	-0-	-172	-0-	186	1	634	3	N	-0-			31

TOTAL GAS PROD: 11,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 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	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	3	1	164	3	N	-0-					-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	3	N	-0-					-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	26	1	116	3	N	-0-					-0-
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	31	1	96	3	N	-0-					-0-
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	10	1	119	3	N	-0-					-0-
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	N	-0-					-0-
*12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268

01	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089070 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2250 - 2265

01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	12	1	90	3	N	-0-					-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	18	1	83	3	N	-0-					-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	25	1	74	3	N	-0-					-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	N	-0-					-0-
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BUCY "A" WELL #: 9 RRCID -> 090047 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2264 - 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	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					39
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					39
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					39
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					39
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	5	1	252	3	N	-0-					39
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	31	1	236	3	N	-0-					39
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	50	1	226	3	N	-0-					39
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	70	1	214	3	N	-0-					39
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	20	1	241	3	N	-0-					39
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	17	1	252	3	N	-0-					39
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	22	1	238	3	N	-0-					39
12	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 3,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 12 RRCID -> 090917 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2252 - 2264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	441	3			N	-0-					-0-
02	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	9	1	421	3	N	-0-					-0-
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	52	1	395	3	N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	87	1	388	3	N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	115	1	351	3	N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	35	1	415	3	N	-0-					-0-
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	29	1	431	3	N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	39	1	417	3	N	-0-					-0-
12	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 14 RRCID -> 091895 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2603 PERF. 2254 - 2264

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3022 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BUCY, BETTY "D" WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258

01	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-			-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-			-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
05	155 N	117	-0-	-38	-0-	2	1	115	3	N	-0-			-0-
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	16	1	117	3	N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	28	1	127	3	N	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	46	1	141	3	N	-0-			-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	N	-0-			-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	N	-0-			-0-
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	14	1	145	3	N	-0-			-0-
12	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276

01	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-			53
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			53
03	279 N	172	-0-	-107	-0-	172	3			N	-0-			53
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			53
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	6	1	271	3	N	-0-			53
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	32	1	243	3	N	3			56
						3	9							
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	54	1	243	3	N	-0-			56
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	75	1	228	3	N	1			57
						1	9							
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	265	3	N	1			58
						1	9							
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	3	N	-0-			58
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	22	1	235	3	N	-0-			58
12	279 N	223	-0-	-56	-0-	222	3	1	9	N	1			59

TOTAL GAS PROD: 3,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	236	3			N	-0-					51
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3			N	-0-					51
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					51
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					51
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					51
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					51
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	43	1	192	3	N	-0-					51
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					51
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					51
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					51
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					51
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 2,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284

01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					37
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					37
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					37
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					37
05	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-					37
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					37
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	3	N	-0-					37
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					37
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					37
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					37
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					37
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS BROS. DRLG. CONTRACTORS 255500
ADAMS, B. J. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 017413 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 371 - 380

01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FOJTASEK, JOE 275184
RUGGLES, ALBERT WELL #: 6 RRCID -> 103923 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 868 - 876

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

FORD, C.O. 275626
FORD, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 075427 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 1004 PERF. N/A

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

FURRY, M. M. 291605
FURRY M. WELL #: 1 RRCID -> 069575 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 1679 PERF. 1660 - 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	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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FURRY PRODUCING COMPANY 291650
NICHOLS, GLADYS WELL #: 5 RRCID -> 179312 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1757 - 1775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	98	-0-	-119	-0-	98	2		N	-0-			-0-
02	196 N	59	-0-	-137	-0-	59	2		N	-0-			-0-
03	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2		N	-0-			-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2		N	-0-			-0-
07	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	2		N	-0-			-0-
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2		N	-0-			-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2		N	-0-			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRADON OIL COMPANY 321574
KEVIN-INGRAM-TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 116198 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2390 - 2545

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.W.S. 427277
STANLEY, R. WELL #: 2 RRCID -> 115489 COMPL. DATE 03/03/1985 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1142 - 1156

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2017 - P/A 01/23/2017

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

STANLEY, R. WELL #: 3 RRCID -> 115905 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 1232 PERF. 1132 - 1144

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2017 - P/A 01/25/2017

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

STANLEY, R. WELL #: 4 RRCID -> 115906 COMPL. DATE 03/23/1985 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1140 - 1161

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2017 - P/A 01/24/2017

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
J.W.S. //CONT.// 427277
STANLEY, R. WELL #: 6 RRCID -> 117480 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 1255 PERF. 1136 - 1164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2017 - P/A 01/25/2017											

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

JADEL ENERGY LLC 429541
GEORGE, LARRY WELL #: 2 RRCID -> 080010 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2253 - 2266

01	DLQ G-10	47	-0-	47	735	47	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	48	-0-	48	783	48	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	52	-0-	52	835	52	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	55	-0-	55	890	55	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	58	-0-	58	948	58	3		Y	-0-			-0-
06	987 N	39	-0-	-948	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARRY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 080890 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 2278

01	DLQ G-10	47	-0-	47	735	47	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	48	-0-	48	783	48	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	52	-0-	52	835	52	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	55	-0-	55	890	55	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	58	-0-	58	948	58	3		Y	-0-			-0-
06	987 N	39	-0-	-948	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARRY, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 084762 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2293 - 2306

01	DLQ G-10	47	-0-	47	735	47	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	48	-0-	48	783	48	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	52	-0-	52	835	52	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	55	-0-	55	890	55	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	58	-0-	58	948	58	3		Y	-0-			-0-
06	987 N	39	-0-	-948	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
JADEL ENERGY LLC //CONT.// 429541
SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 087693 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2298 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	47	-0-	47	735	47	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	48	-0-	48	783	48	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	52	-0-	52	835	52	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	55	-0-	55	890	55	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	58	-0-	58	948	58	3		Y	-0-			-0-
06	987 N	39	-0-	-948	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	48	-0-	48	48	48	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	119	-0-	119	167	119	3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	124	-0-	124	291	124	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	124	-0-	124	415	124	3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	120	-0-	120	535	120	3		N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	535				N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	535				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	535				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
JADEL ENERGY LLC //CONT.// 429541
STEPHENS, J. WELL #: 5 RRCID -> 120237 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1542 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	48	-0-	48	48	48	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	119	-0-	119	167	119	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	124	-0-	124	291	124	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	124	-0-	124	415	124	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	120	-0-	120	535	120	3			N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	535					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	535					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	535					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAM OIL & GAS COMPANY 429615
SCOTT, IRVINE D. WELL #: 2 RRCID -> 033562 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 1200 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-

K & W VANPELT COMPANY 448748
WINDHAM,J.H. WELL #: 1 RRCID -> 065251 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 2502 PERF. N/A

01	372	N	109	-0-	-263	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	336	N	88	-0-	-248	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	372	N	47	-0-	-325	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. 448810
SMITH, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 017433 COMPL. DATE 10/29/1961 TOTAL DEPTH 1832 PERF. 1792 - 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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
03	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	2			N	-0-					-0-
04	810	N	737	-0-	-73	-0-	737	2			N	-0-					-0-
05	837	N	729	-0-	-108	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	750	N	691	-0-	-59	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	775	N	640	-0-	-135	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	744	N	518	-0-	-226	-0-	518	2			N	-0-					-0-
09	690	N	451	-0-	-239	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	651	N	454	-0-	-197	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 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	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-					-0-
02	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	900	N	830	-0-	-70	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	961	N	821	-0-	-140	-0-	821	2			N	-0-					-0-
06	840	N	778	-0-	-62	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	868	N	721	-0-	-147	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	806	N	583	-0-	-223	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09	780	N	508	-0-	-272	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	713	N	511	-0-	-202	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR B.L. WELL #: 1 RRCID -> 064540 COMPL. DATE 11/17/1975 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
TAYLOR, B.L. WELL #: 3 RRCID -> 071422 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 2959 PERF. N/A

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

TAYLOR, B. L. WELL #: 2 RRCID -> 072612 COMPL. DATE 05/10/1977 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

TAYLOR, B. L. WELL #: 5 RRCID -> 082729 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
LEVISAY OPERATING CO. 498735
MITCHAM G.P. WELL #: 1 RRCID -> 056802 COMPL. DATE 04/08/1973 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	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLATCHEY, GARNER 540180
MCCLATCHY "A" WELL #: 1 RRCID -> 072938 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 1464 PERF. N/A

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-

MISSION ENERGY INC. 570410
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 086468 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2492 - 2497

01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			98
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			98
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			98
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			98
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			98
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			98
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			98
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-			98
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			98
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			98
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			98
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			98

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
DOSS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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-

NEWSOM, MACK 608607
NEWSOM, MACK WELL #: 2 RRCID -> 123623 COMPL. DATE 02/19/1987 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 968 - 971

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-

PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810
LEACH FRED M. WELL #: 1 D RRCID -> 062925 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1591 - 0

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
NICHOLS O. H. WELL #: 1 RRCID -> 062926 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1596 - 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	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-

NICHOLS, O. H. -A- WELL #: 1A RRCID -> 073928 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 1800 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-

SEWARD WELL #: 3 RRCID -> 141273 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 993 PERF. 394 - 400

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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
PITCOCK, INC. 665870

PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 2 RRCID -> 115128 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2631 - 2639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	34	2	10	9	Y	9					105
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	34	2	7	9	Y	6					111
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	23	2	2	9	Y	2					113
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	23	2	11	9	Y	10					123
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	46	2	4	9	Y	4					127
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	65	2	8	9	Y	7					134
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	57	2	7	9	Y	6					140
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	36	2	10	9	Y	9					149
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					149
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					149
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					149
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 673 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 4 RRCID -> 128074 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 2618 - 2624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					1
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	2			Y	-0-					1
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					1
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					1
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					1
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					1
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					1
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					1
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					1
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					1
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					1
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 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	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					1
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	61	2			N	-0-					1
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					1
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					1
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					1
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					1
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					1
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					1
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					1
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					1
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					1
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
PRAIRIE PRODUCTION 675926
HERMAN, GEORGE "B" WELL #: 2 RRCID -> 138529 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2635 - 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

PROSISE, J. D. 681466
PROSISE, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 077279 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 480 - 486

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

R & D OPERATING, INC. 685874
ROBERTS, LEE WELL #: 1 RRCID -> 040955 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1207 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	51	-0-	51	51	51	2		N	-0-			-0-
06	87 X	36	-0-	-51	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	30	-0-	30	30	30	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	36	-0-	36	36	36	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	35	-0-	35	71	35	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	71				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
BOYSEN, S F WELL #: 1 A RRCID -> 082445 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1597 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BOYSEN, S.F. WELL #: 3 A RRCID -> 082986 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1575 - 1900

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BOYSEN, S.F. WELL #: 2A RRCID -> 087859 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1595 - 1700

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
BOYSEN, S.F. WELL #: 2 RRCID -> 087877 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 2055 PERF. 1600 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BOYSEN, S.F. WELL #: 3 RRCID -> 087878 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1550 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

T&L PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 103198 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1498 - 1600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
MITCHELL, L.& P. WELL #: 2 RRCID -> 121052 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1791 - 1852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B2	EXT	30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	190	-0-	190	220	190	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	42	-0-	42	262	42	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	25	-0-	25	287	25	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	20	-0-	20	307	20	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121053 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1782 - 1793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B2	EXT	23	-0-	23	23	23	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	200	-0-	200	223	200	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	63	-0-	63	286	63	2			N	-0-					-0-
10	311		25	-0-	-286	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE DRILLING COMPANY 706685
HENDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 084763 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1153 - 1161

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
RICE DRILLING COMPANY //CONT.// 706685
HENDERSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 120865 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 1188 PERF. 1150 - 1155

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

SANTA ANNA PARTNERS, LP 748111
STONE, ULA B. WELL #: 1 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 803

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

SHADY OIL CO. 768360
SHEFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
DAY DOLORES WELL #: 1 C RRCID -> 061945 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2363 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24				Y	1			47
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-			47
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-			47
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-			47
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-			47
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-			47
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-			47
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-			47
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-			47
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-			47
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-			47
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-			47

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

DAY DOLORES WELL #: 2 D RRCID -> 062074 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 2334 PERF. N/A

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			68
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			68
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			68
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			68
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			68
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			68
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			68
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			68
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			68
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			68
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			68
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			68

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

DAY DOLORES WELL #: 1 D RRCID -> 062075 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			71
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

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

DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	450	N	186	-0-	-264	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	527	N	196	-0-	-331	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	420	N	154	-0-	-266	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	465	N	162	-0-	-303	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 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	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266

01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER WELL #: 1W RRCID -> 282011 COMPL. DATE 12/31/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2232 - 2240

02	594	306	-0-	-288	-0-	306	2		N	-0-			-0-
03	682	338	-0-	-344	-0-	338	2		N	-0-			-0-
04	660	313	-0-	-347	-0-	313	2		N	-0-			-0-
05	682	330	-0-	-352	-0-	330	2		N	-0-			-0-
06	660 N	305	-0-	-355	-0-	305	2		N	-0-			-0-
07	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2		N	-0-			-0-
08	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2		N	-0-			-0-
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2		N	-0-			-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER WELL #: 2 W RRCID -> 282039 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2272 - 2280

02	456	305	-0-	-151	-0-	305	2		N	-0-			-0-
03	331 X	337	-0-	6	6	337	2		N	-0-			-0-
04	331 X	312	-0-	-19	-0-	312	2		N	-0-			-0-
05	331 X	330	-0-	-1	-0-	330	2		N	-0-			-0-
06	331 X	305	-0-	-26	-0-	305	2		N	-0-			-0-
07	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2		N	-0-			-0-
08	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2		N	-0-			-0-
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2		N	-0-			-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SO OPERATING COMPANY 800281
NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					16
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	3			N	-0-					16
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					16
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					16
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					16
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-					16
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					16
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					16
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					16
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					16
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					16
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 031879 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2596 - 2616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					26
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					26
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					26
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					26
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					26
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	529	3	2	9	N	2					28
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					28
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					28
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					28
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					28
11	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	3			N	-0-					28
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 032141 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 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	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLCORN, H. L., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035109 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 2318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	83	3	2	9	N	2					60
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	77	3	1	9	N	1					61
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	81	3	1	9	N	1					62
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					62
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					62
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	77	3	4	9	N	4					66
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	78	3	1	9	N	1					67
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	79	3	6	9	N	5					72
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	76	3	7	9	N	6					78
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	82	3	11	9	N	10	76	1			12
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	76	3	3	9	N	3					15
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	76	3	1	9	N	1					16

TOTAL GAS PROD: 984 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

WILLIAMS, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 038478 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	91	-0-	-126	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	224	N	72	-0-	-152	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON, L. E. WELL #: 1 M RRCID -> 041053 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHREE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 055428 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2224 - 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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					10
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					10
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					10
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					10
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					10
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					10
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					10
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					10
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					10
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					10
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					10
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 058278 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

01	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS H.C.-B- WELL #: 1 B RRCID -> 058620 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3255 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	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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	179	3		N	-0-			-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	163	3		N	-0-			-0-
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-			-0-
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3		N	-0-			-0-
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-			-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3		N	-0-			-0-
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3		N	-0-			-0-
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3		N	-0-			-0-
09	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	3		N	-0-			-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
*12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A

01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-			-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-			-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A

01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER T.B. & W.L. WELL #: 1 A RRCID -> 062611 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 2723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	118	3			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS H. C. WELL #: 1 D RRCID -> 062827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1105 - 1120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 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	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-			-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A

01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	3		N	-0-			-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-			-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-			-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-			-0-
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A

01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167	3		N	-0-			-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3		N	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3		N	-0-			-0-
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	204	3	2	9	N	2					50
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	3	1	9	N	1					51
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	124	3	2	9	N	2					53
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	207	3	2	9	N	2					55
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	3	1	9	N	1					56
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	3	2	9	N	2					58
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	274	3	2	9	N	2					60
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					60
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	3	1	9	N	1					61
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	3	1	9	N	1					62
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	3	1	9	N	1					63
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	3	2	9	N	2					65

TOTAL GAS PROD: 2,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	70	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	70	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	457	-0-	-225	-0-	455	3	2	9	N	2					27
02	588	N	513	-0-	-75	-0-	510	3	3	9	N	3					30
03	620	N	550	-0-	-70	-0-	549	3	1	9	N	1					31
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	554	3	1	9	N	1					32
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	693	3	3	9	N	3					35
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	697	3	2	9	N	2					37
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	677	3	3	9	N	3					40
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	650	3	9	9	N	8					48
09	690	N	643	-0-	-47	-0-	643	3			N	-0-					48
10	682	N	653	-0-	-29	-0-	645	3	8	9	N	7					55
11	630	N	523	-0-	-107	-0-	523	3			N	-0-					55
12	651	N	646	-0-	-5	-0-	645	3	1	9	N	1					56

TOTAL GAS PROD: 7,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A

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

WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A

01	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	3		N	-0-			30
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	3		N	-0-			30
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			30
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			30
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			30
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			30
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			30
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			30
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			30
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			30
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			30
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
NEWTON, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 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	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					30
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-					30
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	54	3	6	9	N	5					35
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	58	3	2	9	N	2					37
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	58	3	3	9	N	3					40
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	58	3	6	9	N	5					45
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	55	3	1	9	N	1					46
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	56	3	7	9	N	6					52
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	53	3	3	9	N	3					55
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	56	3	8	9	N	7	51	1			11
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					11
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 688 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	183	3			N	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 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	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					40
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					40
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					40
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					40
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					40
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					40
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					40
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					40
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					40
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					40
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					40
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 3,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 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	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190

BIBBY, J.C. WELL #: 4A RRCID -> 091754 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 1843 - 1847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	96	3	22	9	Y	20					20
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1					21
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	102	3	4	9	Y	4					25
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	76	3	2	9	Y	2	20	1			7
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	99	3	2	9	Y	2					9
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	59	3	4	9	Y	4					13
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	49	3	3	9	Y	3					16
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	49	3	4	9	Y	4					20
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	36	3	4	9	Y	4					24
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	41	3	3	9	Y	3					27

TOTAL GAS PROD: 918 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BECK, J. WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					35
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					35
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					35
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					35
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					35
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					35
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					35
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					35
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					35
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					35
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					35
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2847 - 2856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
FORD, HENRY M. WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	467	3		N	-0-			24
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			24
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			24
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			24
05	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	3		N	-0-			24
06	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	3		N	-0-			24
07	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	3		N	-0-			24
08	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3		N	-0-			24
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			24
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			24
11	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	3		N	-0-			24
12	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	3		N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 5,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 100315 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2312 - 2320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	3		N	-0-			6
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	3		N	-0-			6
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			6
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			6
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			6
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			6
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			6
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			6
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			6
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			6
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			6
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 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	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	3		N	-0-			-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
08	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	3		N	-0-			-0-
09	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	3		N	-0-			-0-
10	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	3		N	-0-			-0-
11	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	3		N	-0-			-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3		N	-0-			-0-
05	155 N	14	-0-	-141	-0-	14	3		N	-0-			-0-
06	150 N	17	-0-	-133	-0-	17	3		N	-0-			-0-
07	155 N	35	-0-	-120	-0-	35	3		N	-0-			-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY,VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 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	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3		N	-0-			14
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			14
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			14
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			14
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			14
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			14
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			14
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			14
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			14
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			14
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			14
*12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 2,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, OLETA N. WELL #: 1 RRCID -> 120741 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	3		N	-0-			-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-			-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-			-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
RINGHOFFER, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 146674 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	149	3			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUB SURFACE OPERATIONS 828296
HARRIS, V. (B) WELL #: 1A RRCID -> 138531 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1640 - 1666

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	80	-0-	80	80	80	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	258	-0-	258	338	258	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	257	-0-	257	595	257	2			N	-0-					-0-
*11	T.	A.	241	-0-	241	836	241	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	836					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
BOWEN, A. J. WELL #: 1A RRCID -> 120603 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 1537

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
BOWEN,A.J. WELL #: 3A RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

TEJAS JACK SALES, INC. 841296
BOURN WELL #: 3 RRCID -> 124508 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 969 - 973

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-

NEWSOM, MACK WELL #: 4 RRCID -> 125101 COMPL. DATE 08/24/1987 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 966 - 972

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
TEJAS JACK SALES, INC. //CONT.// 841296
THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131909 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 1020 - 1023

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

THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 2S RRCID -> 132995 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 1123 PERF. 1076 - 1086

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

TOMCO OIL & GAS INC. 861759
FOREMAN, ADDIE WELL #: 2 RRCID -> 069881 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. 888225
HAYS, TOM -A- WELL #: 1A RRCID -> 056824 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 2341 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-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	N	-0-	-0-	-0-	-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: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
BYLER, H. WELL #: 3 RRCID -> 130054 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2366 - 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					37
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					37
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					37
04	5	N	-0-	-0-	-5	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOHIO-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					8
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					8
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					8
04	11	N	-0-	-0-	-11	-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: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOHIO-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 130614 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1235 - 1245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WHITE, L. L. 918440
WHITE, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 099155 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1712 - 1785

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

WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY 925554
WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY WELL #: 1 RRCID -> 080990 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 535 PERF. 480 - 484

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

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
MURPHY,E.L. WELL #: 1 RRCID -> 095163 COMPL. DATE 08/21/1981 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2572 - 2578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
02	336 N	314	-0-	-22	-0-	314	2		N	-0-			-0-
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2		N	-0-			-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.//CONT.// 946964
MURPHY,E.L. WELL #: 2 RRCID -> 103413 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2572 - 2578

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

3 S PRODUCTION, INC. 953796
WILLETT WELL #: 1A RRCID -> 090381 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2960 - 2970

01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3	N	-0-			-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-			-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3	N	-0-			-0-
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3	N	-0-			-0-
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3	N	-0-			-0-
06	270	N	175	-0-	-95	-0-	175	3	N	-0-			-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-			-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-			-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-			-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-			-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-			-0-
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

7 D OPERATIONS 954750
BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322

01	DLQ G-10		5	-0-	5	25	5	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		5	-0-	5	30	5	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		8	-0-	8	38	8	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		8	-0-	8	46	8	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		10	-0-	10	56	10	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2	-0-	2	58	2	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		8	-0-	8	66	8	2	Y	-0-			-0-
08		66	N	-0-	-0-	-66	-0-		Y	-0-			-0-
09		2	N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-			-0-
10		8	N	-0-	-0-	-8	-0-		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: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
7 D OPERATIONS //CONT.// 954750
BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 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	DLQ G-10	5	-0-	5	22	5	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	5	-0-	5	27	5	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	9	-0-	9	36	9	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	10	-0-	10	46	10	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	11	-0-	11	57	11	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	2	-0-	2	59	2	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	8	-0-	8	67	8	2			Y	-0-					-0-
08	67 N	-0-	-0-	-67	-0-					Y	-0-					-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					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: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, EAST (MARBLE FALLS) 12566 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
MADISON, F. H. 521255
MADISON, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 040468 COMPL. DATE 06/18/1966 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 1110 - 1136

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-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298
MOORE, H. B. -A- WELL #: 1A RRCID -> 041140 COMPL. DATE 05/02/1962 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 0 - 1132

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-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
NEAL, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 041141 COMPL. DATE 06/01/1962 TOTAL DEPTH 1230 PERF. N/A

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

MOORE, H. B., -A- WELL #: 2 RRCID -> 041332 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1135 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-

MOORE, H. B., -C- WELL #: 1 RRCID -> 041333 COMPL. DATE 10/25/1966 TOTAL DEPTH 1201 PERF. N/A

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	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	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-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
MOORE, H. B. WELL #: 2 C RRCID -> 041413 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ADAMS, B. J., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042571 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1170 PERF. N/A

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

RICE I. G. WELL #: 1 RRCID -> 061027 COMPL. DATE 06/28/1962 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A

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

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
MCCLELLEN P.N. WELL #: 1 RRCID -> 069177 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 1312 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HEWGLEY, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 070944 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A

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

ADAMS, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 071386 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 1048 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
ADAMS, WESLEY -A- WELL #: 1A RRCID -> 075432 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A

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

CLARK, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 083611 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1204 - 1209

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

MILLER CLAY,O "A" WELL #: 2 RRCID -> 097436 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 1212 - 1218

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

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
CLARK, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 099055 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 1254 PERF. 1195 - 1213

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

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
MCCLELLAN, PAT N. WELL #: 1 RRCID -> 017458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A

01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	4		N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	4		N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	4		N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A

01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	4		N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	4		N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	4		N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2		N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2		N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2		N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	2		N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
G.& S. LANDSCAPING, INC. 291946
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 6 RRCID -> 074682 COMPL. DATE 12/06/1977 TOTAL DEPTH 1280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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	93	-0-	93	93	93	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	93					N	NO RPT					-0-

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

NABERS,IMA LOU & LYNN WELL #: 11 RRCID -> 120869 COMPL. DATE 03/06/1986 TOTAL DEPTH 1372 PERF. 1236 - 1256

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2017 - PLUGGED 06/19/17

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

NABERS, IMALOU & LYNN WELL #: 10 RRCID -> 122694 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1223 - 1241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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	963	-0-	963	963	963	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	963					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NABERS,IMA LOU & LYNN WELL #: 12 RRCID -> 123296 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1159 - 1176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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	900	-0-	900	900	900	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	900					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
G.& S. LANDSCAPING, INC. //CONT.// 291946
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 14 RRCID -> 134068 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 1160 - 1188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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	155	-0-	155	155	155	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	155				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R & D OPERATING, INC. 685874
GENTRY, D. S. WELL #: 1 RRCID -> 036108 COMPL. DATE 02/22/1962 TOTAL DEPTH 1308 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

MCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	198	-0-	198	198	198	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	193	-0-	193	391	193	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	120	-0-	120	511	120	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	537	-0-	537	1048	537	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	99	-0-	99	1147	99	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1147				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 18 RRCID -> 208502 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1155 - 1158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4		N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4		N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4		N	-0-			-0-
04	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4		N	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4		N	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4		N	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 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	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4		N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4		N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4		N	-0-			-0-
04	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4		N	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4		N	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4		N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-

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

WILSON RANCH 930205
WILSON, H. E. "159" WELL #: 4 RRCID -> 111489 COMPL. DATE 00/00/1983 TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1259 - 1269

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-

WILSON, H. E. "159" WELL #: 3 RRCID -> 112337 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1267 - 1285

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-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
CARSON, ROBERT L. ESTATE 136250
HONEA, L. J. WELL #: 1 RRCID -> 017473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1381 - 1534

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

R & D OPERATING, INC. 685874
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 RRCID -> 017461 COMPL. DATE 01/30/1941 TOTAL DEPTH 1508 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	53	-0-	53	53	53	2	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	54	-0-	54	107	54	2	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	70	-0-	70	177	70	2	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	70	-0-	70	247	70	2	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	247			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	247			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 2 RRCID -> 017462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1571 - 1582

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	30	-0-	30	30	30	2	N	-0-			-0-
08	60	X	30	-0-	-30	-0-	30	2	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	38	-0-	38	38	38	2	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	51	-0-	51	89	51	2	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	89			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1A RRCID -> 017480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1399 - 1500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-			-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 C RRCID -> 017481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1434 - 1498

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BUCKNER WELL #: B 1 RRCID -> 017482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1419 - 1532

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHIDDEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1408 - 1499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	54	-0-	54	54	54	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	54	-0-	54	108	54	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	71	-0-	71	179	71	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	70	-0-	70	249	70	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	249					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
BOYSEN, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 017470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1598 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	53	-0-	53	53	53	3			N	-0-					-0-
09	107	X	54	-0-	-53	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190

BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1590 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	52	-0-	52	52	52	3		N	-0-			-0-
09	107 X	55	-0-	-52	-0-	55	3		N	-0-			-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3		N	-0-			-0-
12	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYSEN, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 017472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	18	-0-	18	18	18	3		N	-0-			-0-
09	32 X	14	-0-	-18	-0-	14	3		N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
*12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, BROOK WELL #: 1 RRCID -> 017474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	52	-0-	52	52	52	3		N	-0-			-0-
09	138 X	86	-0-	-52	-0-	86	3		N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
*12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
SMITH, BROOK WELL #: 2 RRCID -> 017478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	60	-0-	60	60	60	3		N	-0-			-0-
09	137	X	77	-0-	-60	-0-	77	3		N	-0-			-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3		N	-0-			-0-
12	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, BROOK WELL #: 5 RRCID -> 017479 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE, W. S. 933420
SMITH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 017465 COMPL. DATE 04/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1486 - 1515

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

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
WISE, W. S. //CONT.// 933420
IRENE SMITH WELL #: 1 RRCID -> 017466 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1485 - 1515

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

BRUNER (MARBLE FALLS) 12620 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
WYOMING DIAMOND A LLC 945735
ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 1 RRCID -> 077347 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4776 - 4837

01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	2	N	-0-			-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-			-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2	N	-0-			-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 2 RRCID -> 077348 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 4902 - 4912

01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	2	N	-0-			-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-			-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2	N	-0-			-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNER (MARBLE FALLS) //CONT.// 12620 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
WYOMING DIAMOND A LLC //CONT.// 945735
ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 5 RRCID -> 079665 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4654 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYCE (DUFFER CHERT) 12769 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
STOUARD UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 140035 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 4134 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					62
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					62
03	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					62
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					62
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					62
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					62
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					62
08	248	N	99	-0-	-149	-0-	99	2			N	-0-					62
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					62
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					62
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					62
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 1,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK CREEK (CONGLOMERATE) 12885 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
HARRINGTON, C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 144746 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4069 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BUCK CREEK (MARBLE FALLS) 12885 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HICKMAN, MELISSA WELL #: 3 RRCID -> 260654 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 4564 - 4587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

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

BUCK RANCH (ATOKA) 12889 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DIXON, R. MCFARLAND 221423
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 070327 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4602 - 4612

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-

DIXON WELL #: 2 RRCID -> 071284 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A

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-

BUCK RANCH (ATOKA) //CONT.// 12889 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DIXON, R. MCFARLAND //CONT.// 221423
DIXON WELL #: 3 RRCID -> 075116 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4993 - 5039

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

MONCRIEF, C. B. 574775
MONCRIEF RANCH HEADQUATERS WELL #: 17V RRCID -> 239820 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3424 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OXXN 630579
MCFARLAND J WELL #: 1 RRCID -> 070335 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5965 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
09	420 N	328	-0-	-92	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK RANCH (STRAWN) 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BRG LONE STAR LTD. 090870
BUCK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 068189 COMPL. DATE 10/14/1975 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	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3		N	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
04	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	3		N	-0-			-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
*12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 069513 COMPL. DATE 03/29/1976 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1912 - 0

01	T. A.	109	-0-	109	109	109	3		N	-0-			-0-
02	T. A.	112	-0-	112	221	112	3		N	-0-			-0-
03	T. A.	101	-0-	101	322	101	3		N	-0-			-0-
04	T. A.	103	-0-	103	425	103	3		N	-0-			-0-
05	536 X	111	-0-	-425	-0-	111	3		N	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-			-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 072824 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
*12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BRADFORD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 072929 COMPL. DATE 08/21/1977 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	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	242	3		N	-0-			-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3		N	-0-			-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 074291 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2808 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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

ATWOOD WELL #: 1 RRCID -> 160871 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 1873 PERF. 1744 - 1750

01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
05	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3		N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MONCRIEF, C. B. 574775
J. M. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 072734 COMPL. DATE 10/27/1975 TOTAL DEPTH 5778 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	156	1	148	2	N	-0-			-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	117	1	269	2	N	-0-			-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	72	1	262	2	N	-0-			-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	36	1	301	2	N	-0-			-0-
05	434 N	294	-0-	-140	-0-	44	1	250	2	N	-0-			-0-
06	330 N	197	-0-	-133	-0-	7	1	190	2	N	-0-			-0-
07	341 N	185	-0-	-156	-0-	4	1	181	2	N	-0-			-0-
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	364	2	N	-0-			-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	7	1	307	2	N	-0-			-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-
*12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	1	1	357	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 084371 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2001 - 2371

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-

PICKARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156977 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1744 - 1994

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

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
PICKARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160874 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1740 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OXXN 630579
HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 077683 COMPL. DATE 01/20/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1813 - 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	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-			-0-
03	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		N	-0-			-0-
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
06	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		N	-0-			-0-
07	1860 N	1554	-0-	-306	-0-	1554	2		N	-0-			-0-
08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-			-0-
09	1800 N	1150	-0-	-650	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBALL, C.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078256 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1815 - 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	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK RANCH (STRAWN, LO.) 12889 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
BRG LONE STAR LTD. 090870
BUCK RANCH WELL #: 15 RRCID -> 078796 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2426 - 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	310 N	226	-0-	-84	-0-	226	3		N	-0-			-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3		N	-0-			-0-
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	3		N	-0-			-0-
12	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
LANGSTON WELL #: 1 RRCID -> 084196 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3471 - 3504

01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
02	252 N	235	-0-	-17	-0-	235	2		N	-0-			-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
04	240 N	167	-0-	-73	-0-	167	2		N	-0-			-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
06	270 N	188	-0-	-82	-0-	188	2		N	-0-			-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2		N	-0-			-0-
11	270 N	174	-0-	-96	-0-	174	2		N	-0-			-0-
12	279 N	163	-0-	-116	-0-	163	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF, C. B. 574775
MONCRIEF RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 081301 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2356 - 2371

01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	1		N	-0-			-0-
02	140 N	30	-0-	-110	-0-	30	1		N	-0-			-0-
03	155 N	73	-0-	-82	-0-	73	1		N	-0-			-0-
04	150 N	72	-0-	-78	-0-	72	1		N	-0-			-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	1		N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNER (BEND) 12950 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 078656 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 4568 - 4578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	77	2		N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
*10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREE OPERATING, LLC 867559
NASH WELL #: 1 RRCID -> 082702 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4406 - 4420

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

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

BUCKNER (MARBLE FALLS) 12950 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
BIRD WELL #: 2 RRCID -> 092009 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5308 - 5398

01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			2
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			2
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			2
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			2
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			2
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			2
07	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2		N	-0-			2
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			2
09	390 N	284	-0-	-106	-0-	284	2		N	-0-			2
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			2
11	300 N	196	-0-	-104	-0-	196	2		N	-0-			2
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 3,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNER (MARBLE FALLS) //CONT.// 12950 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
BIRD WELL #: 3 RRCID -> 096243 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 3570 - 3672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BUCKNER(STRAWN) 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MORGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 084278 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1544 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PHOENIX FAMILY GROUP WELL #: 1 RRCID -> 205799 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 1674 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BUCKNER(STRAWN) //CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
HAYTER WELL #: 1 RRCID -> 086635 COMPL. DATE 01/28/1980 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1624 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	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-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 083573 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1453 - 1462

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

HITT, G.L. WELL #: 1 RRCID -> 083616 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 1521 - 1526

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

BUCKNER(STRAWN) //CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 083618 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 1870 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 083619 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 1608 - 1613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 084818 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 2590 - 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	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNER(STRAWN) //CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
EVANS, FRANK WELL #: 1R RRCID -> 113952 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1503 - 1510

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

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

TREE OPERATING, LLC 867559
CARTWRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 083617 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 1737 - 1747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B	DENY	-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-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
GANKY WELL #: 6 RRCID -> 194971 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 3503 PERF. 1980 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 07/27/2017 - PLUGGED 07/27/17

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

GANKY WELL #: 2 RRCID -> 196063 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1280 - 1286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	932	-0-	-384	-0-	932	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	1280	-0-	-177	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	1075	-0-	-335	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
05	1240	X	1060	-0-	-180	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1054	-0-	-176	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNER(STRAWN) //CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. 945936
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 083472 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 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	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN, J B WELL #: 1 RRCID -> 083936 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 1452 - 1461

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

DIAMOND "M" WELL #: 1 RRCID -> 091752 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2444 - 2519

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO HILL (CONGL.) 13117 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. 053974
HILL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 181605 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 3980 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1656	-0-	-49	-0-	216	1	1440	2	Y	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	195	1	1321	2	Y	-0-					-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	50	1	1632	2	Y	-0-					-0-
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	52	1	1573	2	Y	-0-					-0-
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	58	1	1630	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1614	-0-	-6	-0-	45	1	1569	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1601	-0-	-73	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	99	1	1574	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1617	-0-	-3	-0-	106	1	1511	2	Y	-0-					-0-
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	110	1	1547	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	101	1	1496	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
BLACK BROTHERS WELL #: 6A RRCID -> 251310 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4060 - 4067

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
BLACK 'C' WELL #: 4 RRCID -> 273552 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4041 - 4044

01	558	X	442	-0-	-116	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	504	X	408	-0-	-96	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	527	X	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	510	X	427	-0-	-83	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	450	X	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
11	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
*12	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO HILL (CONGL.) //CONT.// 13117 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
BLACK 23 WELL #: 1 RRCID -> 260690 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4038 - 4058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3711	-0-	-691	-0-	3669	2	42	9	N	38					169
02	3976 X	3414	-0-	-562	-0-	3379	2	35	9	N	32	164	1			37
03	3782 X	3729	-0-	-53	-0-	3685	2	44	9	N	40					77
04	3630 X	3577	-0-	-53	-0-	3548	2	29	9	N	26					103
05	3782 X	3729	-0-	-53	-0-	3684	2	45	9	N	41					144
06	3660 X	3570	-0-	-90	-0-	3530	2	40	9	N	36	154	1			26
07	3782 X	3700	-0-	-82	-0-	3659	2	41	9	N	37					63
08	3720 X	3668	-0-	-52	-0-	3627	2	41	9	N	37					100
09	3600 X	3551	-0-	-49	-0-	3515	2	36	9	N	33					133
10	3720 X	3677	-0-	-43	-0-	3640	2	37	9	N	34					167
11	3570 X	3544	-0-	-26	-0-	3507	2	37	9	N	34	161	1			40
12	3689 X	3609	-0-	-80	-0-	3576	2	33	9	N	30					70

TOTAL GAS PROD: 43,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

BURCHARD (CADDO) 13440 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
MONTGOMERY "20" WELL #: RRCID -> 172426 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3710 - 3712

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2010

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

BURKETT, S. (DUFFER) 13563 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
BOYLE, J C WELL #: 1 RRCID -> 080806 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 3262 PERF. 3249 - 3257

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

BURKETT, SW. (DUFFER) 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
KNOX, E. L., DR. WELL #: 1 RRCID -> 038809 COMPL. DATE 04/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 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	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					4
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					4
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					4
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					4
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					4
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					4
*07	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					4
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					4
*09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					4
*10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					4
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					4
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 046107 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 3341 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	106	3	20	9	Y	18					21
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	78	3	11	9	Y	10	15	1			16
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	100	3	9	9	Y	8					24
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	88	3	6	9	Y	5	12	1			17
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					17
06	DLQ G-10	79	-0-	79	79	79	3			Y	-0-					17
*07	DLQ G-10	132	-0-	132	211	85	3	47	9	Y	43	48	1			12
*08	310 N	99	-0-	-211	-0-	82	3	17	9	Y	15	23	1			4
*09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					4
*10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	80	3	17	9	Y	15	17	1			2
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					2
*12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	76	3	2	9	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 1,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

HENDERSON WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 056940 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834

DEVANNEY, MARCIA WELL #: 1 RRCID -> 058306 COMPL. DATE 04/10/1974 TOTAL DEPTH 3372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVANNEY, MARCIA WELL #: 2 RRCID -> 074401 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 3380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					3
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					3
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					3
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					3
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					3
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					3
*07	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					3
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					3
*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					3
*10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					3
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					3
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, WILLIE WELL #: 2 RRCID -> 082453 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3298 - 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					6
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					6
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					6
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					6
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					6
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					6
*07	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					6
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					6
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	3	2	9	N	2					8
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	289	3	3	9	N	3					11
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	278	3	2	9	N	2					13
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
HENDERSON, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 083567 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3312 - 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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	11	3	11	9	Y	10					42
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	12	3	9	9	Y	8	12	1			38
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1	9	Y	1					39
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	3	1	9	Y	1	19	1			21
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	47	3	3	9	Y	3					24
06	DLQ G-10		54	-0-	54	54	54	3			Y	-0-					24
*07	DLQ G-10		42	-0-	42	96	39	3	3	9	Y	3	5	1			22
*08	133	N	37	-0-	-96	-0-	35	3	2	9	Y	2	5	1			19
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2	9	Y	2					21
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	31	3	3	9	Y	3	12	1			12
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					12
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HENDERSON,W.C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 084731 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3300 - 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					13
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					13
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					13
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					13
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					13
06	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	3			Y	-0-					13
*07	DLQ G-10		70	-0-	70	132	70	3			Y	-0-					13
*08	206	N	74	-0-	-132	-0-	74	3			Y	-0-					13
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					13
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					13
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					13
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON,W.C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 084822 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3244 - 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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	238	3	11	9	Y	10					144
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					144
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					144
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					144
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					144
06	DLQ G-10		140	-0-	140	140	140	3			Y	-0-					144
*07	DLQ G-10		147	-0-	147	287	147	3			Y	-0-					144
*08	439	N	152	-0-	-287	-0-	152	3			Y	-0-					144
*09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					144
*10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					144
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					144
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 1,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
HENDERSON, WILLIE WELL #: 1D RRCID -> 098533 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 700 PERF. 463 - 541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GOULD, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 107035 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3362 - 3374

01	93	N	74	-0-	-19	-0-	23	1	50	3	Y	1				26
							1	9								
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	27	1	54	3	Y	1				27
							1	9								
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	40	1	90	3	Y	1				28
							1	9								
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	69	3	2	9	Y	2				30
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	36	3	3	9	Y	3				33
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	36	3	3	9	Y	3				33
*07	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			Y	-0-				33
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-				33
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-				33
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-				33
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			Y	-0-				33
12	DLQ G-10		50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-				33

TOTAL GAS PROD: 646 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HENDERSON, WILLIE WELL #: 4 RRCID -> 110498 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3288 - 3303

01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-				2
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-				2
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-				2
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-				2
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-				2
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-				2
*07	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-				2
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-				2
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	3	2	9	N	2				4
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	289	3	3	9	N	3				7
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	278	3	2	9	N	2				9
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-				9

TOTAL GAS PROD: 3,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
GOULD, OSCAR WELL #: 03 RRCID -> 110726 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3307 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	168	-0-	-297	-0-	38	1	129	3	Y	1					37
							1	9									
02	420	N	181	-0-	-239	-0-	43	1	137	3	Y	1					38
							1	9									
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	130	1	236	3	Y	1					39
							1	9									
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	Y	2					41
05	186	N	61	-0-	-125	-0-	55	3	6	9	Y	5					46
06	360	N	61	-0-	-299	-0-	55	3	6	9	Y	5					46
*07	279	N	79	-0-	-200	-0-	76	3	3	9	Y	3					49
*08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	363	3	2	9	Y	2					51
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					51
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					51
11	360	N	98	-0-	-262	-0-	98	3			Y	-0-					51
12	DLQ G-10		199	-0-	199	199	199	3			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 1,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GOULD, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 117253 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3224 - 3243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	129	3	Y	1					27
							1	9									
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	39	1	137	3	Y	1					28
							1	9									
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	125	1	236	3	Y	1					29
							1	9									
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	Y	2					31
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	9					40
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	9					40
*07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					40
*08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 883 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GOULD, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 117806 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 3300 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
GOULD, OSCAR WELL #: 5 RRCID -> 122429 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3220 - 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	403	N	151	-0-	-252	-0-	30	1	120	3	Y	1					35
							1	9									
02	364	N	163	-0-	-201	-0-	33	1	129	3	Y	1					36
							1	9									
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	120	1	221	3	Y	1					37
							1	9									
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	168	3	2	9	Y	2					39
05	186	N	49	-0-	-137	-0-	45	3	4	9	Y	4					43
06	330	N	49	-0-	-281	-0-	45	3	4	9	Y	4					43
*07	248	N	47	-0-	-201	-0-	47	3			Y	-0-					43
*08	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	3			Y	-0-					43
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	89	3	3	9	Y	3					46
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					46
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	63	3	6	9	Y	5					51
12	DLQ G-10		128	-0-	128	128	128	3			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 1,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

COWAN, W.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 123703 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3225 - 3230

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON,W.C. WELL #: 1 RRCID -> 124176 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 3567 PERF. 3286 - 3296

01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	199	3	12	9	Y	11					98
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	162	3	17	9	Y	15					113
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	184	3	17	9	Y	15					128
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	158	3	17	9	Y	15					143
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	173	3	13	9	Y	12					155
06	DLQ G-10		195	-0-	195	195	178	3	17	9	Y	15					170
*07	DLQ G-10		185	-0-	185	380	175	3	10	9	Y	9	22	1			157
*08	585	N	205	-0-	-380	-0-	184	3	21	9	Y	19					176
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	155	3	9	9	Y	8					184
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	165	3	13	9	Y	12					196
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	158	3	21	9	Y	19					215
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 2,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
HENDERSON, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 124727 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 3623 PERF. 3304 - 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	86	3	9	9	Y	8					26
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	67	3	3	9	Y	3					29
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					29
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					29
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					29
06	DLQ G-10		116	-0-	116	116	106	3	10	9	Y	9					38
*07	DLQ G-10		114	-0-	114	230	110	3	4	9	Y	4	3	1			39
*08	347	N	117	-0-	-230	-0-	117	3			Y	-0-					39
*09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	107	3	7	9	Y	6					45
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					45
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	109	3	2	9	Y	2					47
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 1,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HENDERSON, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 124798 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3338 - 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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	179	3	4	9	Y	4					91
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	131	3	8	9	Y	7					98
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	159	3	7	9	Y	6					104
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	158	3	6	9	Y	5					109
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	158	3	17	9	Y	15					124
06	DLQ G-10		156	-0-	156	156	148	3	8	9	Y	7					131
*07	DLQ G-10		165	-0-	165	321	163	3	2	9	Y	2	8	1			125
*08	472	N	151	-0-	-321	-0-	145	3	6	9	Y	5					130
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	86	3	6	9	Y	5					135
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	91	3	6	9	Y	5					140
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	88	3	6	9	Y	5					145
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	86	3	17	9	Y	15					160

TOTAL GAS PROD: 1,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

HENDERSON, W.C. WELL #: 5 RRCID -> 125243 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 3605 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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	318	3	6	9	Y	5					136
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	227	3	6	9	Y	5					141
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	255	3	9	9	Y	8					149
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	247	3	12	9	Y	11					160
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	249	3	13	9	Y	12					172
06	DLQ G-10		269	-0-	269	269	269	3			Y	-0-					172
*07	DLQ G-10		276	-0-	276	545	268	3	8	9	Y	7	15	1			164
*08	729	N	184	-0-	-545	-0-	176	3	8	9	Y	7					171
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	155	3	8	9	Y	7					178
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	165	3	4	9	Y	4					182
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	158	3	9	9	Y	8					190
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	Y	2					192

TOTAL GAS PROD: 2,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
HENDERSON, W.H. WELL #: 3 RRCID -> 125558 COMPL. DATE 10/20/1987 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3312 - 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	221 N	221	-0-	-0-	-0-	209	3	12	9	Y	11					15
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	165	3	24	9	Y	22	19	1			18
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	201	3	9	9	Y	8					26
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	179	3	18	9	Y	16	34	1			8
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	173	3	6	9	Y	5					13
06	DLQ G-10	176	-0-	176	176	170	3	6	9	Y	5					18
*07	DLQ G-10	206	-0-	206	382	167	3	39	9	Y	35	47	1			6
*08	567 N	185	-0-	-382	-0-	164	3	21	9	Y	19	16	1			9
*09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	148	3	3	9	Y	3					12
*10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	157	3	8	9	Y	7	8	1			11
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	3			Y	-0-					11
*12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

HENDERSON, W.C. WELL #: 7 RRCID -> 125623 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3368 - 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	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	70	3	6	9	N	5					5
*10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					5
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					5
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 956 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KEARLEY WELL #: 2 RRCID -> 125889 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3370 - 3377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					3
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					3
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					3
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					3
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					3
06	DLQ G-10	159	-0-	159	159	159	3			Y	-0-					3
*07	DLQ G-10	213	-0-	213	372	213	3			Y	-0-					3
*08	462 N	90	-0-	-372	-0-	90	3			Y	-0-					3
*09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					3
*10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					3
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					3
*12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
KEARLEY WELL #: 4 RRCID -> 125941 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3370 - 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	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		Y	-0-			2
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		Y	-0-			2
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		Y	-0-			2
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		Y	-0-			2
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		Y	-0-			2
06	DLQ G-10	397	-0-	397	397	397	3		Y	-0-			2
*07	DLQ G-10	485	-0-	485	882	485	3		Y	-0-			2
*08	1410 N	528	-0-	-882	-0-	528	3		Y	-0-			2
*09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		Y	-0-			2
*10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		Y	-0-			2
*11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		Y	-0-			2
*12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 6,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOULD, OSCAR WELL #: 6 RRCID -> 125984 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3326 - 3336

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON,W.C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 126773 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3298 - 3308

01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		Y	-0-			41
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		Y	-0-			41
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		Y	-0-			41
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		Y	-0-			41
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		Y	-0-			41
06	DLQ G-10	662	-0-	662	662	662	3		Y	-0-			41
*07	DLQ G-10	660	-0-	660	1322	660	3		Y	-0-			41
*08	1967 N	645	-0-	-1322	-0-	645	3		Y	-0-			41
*09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		Y	-0-			41
*10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3		Y	-0-			41
*11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3		Y	-0-			41
*12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		Y	-0-			41

TOTAL GAS PROD: 8,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
HENDERSON,W.C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127462 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3327 - 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	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		Y	-0-			33
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		Y	-0-			33
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		Y	-0-			33
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		Y	-0-			33
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		Y	-0-			33
06	DLQ G-10	700	-0-	700	700	700	3		Y	-0-			33
*07	DLQ G-10	714	-0-	714	1414	714	3		Y	-0-			33
*08	1922 N	508	-0-	-1414	-0-	508	3		Y	-0-			33
*09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3		Y	-0-			33
*10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		Y	-0-			33
*11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		Y	-0-			33
*12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		Y	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 8,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128930 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3346 - 3356

01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		Y	-0-			-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-			-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		Y	-0-			-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		Y	-0-			-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	225	-0-	225	225	225	3		Y	-0-			-0-
*07	DLQ G-10	300	-0-	300	525	300	3		Y	-0-			-0-
*08	805 N	280	-0-	-525	-0-	280	3		Y	-0-			-0-
*09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-			-0-
*10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		Y	-0-			-0-
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3		Y	-0-			-0-
*12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 129217 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3348 - 3358

01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		Y	-0-			6
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-			6
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		Y	-0-			6
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		Y	-0-			6
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		Y	-0-			6
06	DLQ G-10	475	-0-	475	475	475	3		Y	-0-			6
*07	DLQ G-10	410	-0-	410	885	410	3		Y	-0-			6
*08	1211 N	326	-0-	-885	-0-	326	3		Y	-0-			6
*09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		Y	-0-			6
*10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		Y	-0-			6
11	330 N	262	-0-	-68	-0-	262	3		Y	-0-			6
*12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 3,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
HENDERSON, W.C. "C" WELL #: 2 RRCID -> 130364 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3374 - 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	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					58
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					58
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					58
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					58
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					58
06	DLQ G-10		927	-0-	927	927	927	3			Y	-0-					58
*07	DLQ G-10		970	-0-	970	1897	970	3			Y	-0-					58
*08	2200	N	1024	-0-	-1176	721	1024	3			Y	-0-					58
*09	1626	N	905	-0-	-721	-0-	905	3			Y	-0-					58
*10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					58
11	990	N	924	-0-	-66	-0-	924	3			Y	-0-					58
*12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 11,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOULD, OSCAR WELL #: 7 RRCID -> 131399 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3293 - 3313

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON, W.C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 131619 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3336 - 3346

01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					4
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					4
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					4
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					4
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					4
06	DLQ G-10		870	-0-	870	870	870	3			Y	-0-					4
*07	DLQ G-10		912	-0-	912	1782	912	3			Y	-0-					4
*08	2200	N	977	-0-	-1223	559	977	3			Y	-0-					4
*09	1402	N	843	-0-	-559	-0-	843	3			Y	-0-					4
*10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			Y	-0-					4
*11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					4
*12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 9,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKETT, SW (DUFFER, GAS) 13565 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
NEWTON WELL #: 3 RRCID -> 086822 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 3200 - 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	239	3	9	9	N	8					91
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	231	3	3	9	N	3					94
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	294	3	6	9	N	5					99
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	336	3	6	9	N	5					104
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	264	3	3	9	N	3					107
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	249	3	6	9	N	5					112
*07	341	N	242	-0-	-99	-0-	239	3	3	9	N	3					115
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					115
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	208	3	3	9	N	3					118
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	189	3	6	9	N	5					123
*11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	227	3	3	9	N	3					126
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	213	3	6	9	N	5					131

TOTAL GAS PROD: 2,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BURLESON (STRAWN) 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SMITH, DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 163908 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 2264 - 2269

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

MCCLURE, C. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164775 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2306 - 2314

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

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
BOWDEN, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 197446 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 2823 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 131185 COMPL. DATE 04/28/1989 TOTAL DEPTH 2073 PERF. 1824 - 1934

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 131742 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 1770 - 1860

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	305	-0-	305	305	11	1	294	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 131841 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1926 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LONG RANCH WELL #: 9 RRCID -> 131910 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1880 - 1990

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

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 132708 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1920 - 2048

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

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
LONG RANCH WELL #: 10 RRCID -> 132922 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 1893 - 2043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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 RANCH WELL #: 13 RRCID -> 158848 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 1793 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

LONG RANCH WELL #: 16 RRCID -> 160787 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 1808 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 162998 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 1782 - 1947

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

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 163564 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 1812 - 1913

01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	35	1	196	3	N	-0-			-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	31	1	165	3	N	-0-			-0-
03	248 N	229	-0-	-19	-0-	35	1	194	3	N	-0-			-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	33	1	182	3	N	-0-			-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	34	1	186	3	N	-0-			-0-
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	34	1	172	3	N	-0-			-0-
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	34	1	181	3	N	-0-			-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	36	1	185	3	N	-0-			-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	34	1	183	3	N	-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	35	1	185	3	N	-0-			-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	33	1	188	3	N	-0-			-0-
*12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	34	1	190	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH WELL #: 20 RRCID -> 177069 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3679 PERF. 1846 - 1880

01	589 N	542	-0-	-47	-0-	46	1	496	3	N	-0-			-0-
02	532 N	474	-0-	-58	-0-	42	1	432	3	N	-0-			-0-
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	49	1	558	3	N	-0-			-0-
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	48	1	536	3	N	-0-			-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	48	1	545	3	N	-0-			-0-
06	600 N	543	-0-	-57	-0-	49	1	494	3	N	-0-			-0-
07	589 N	579	-0-	-10	-0-	50	1	529	3	N	-0-			-0-
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	55	1	575	3	N	-0-			-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	50	1	551	3	N	-0-			-0-
10	589 N	582	-0-	-7	-0-	49	1	533	3	N	-0-			-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	41	1	398	3	N	-0-			-0-
12	620 N	527	-0-	-93	-0-	44	1	483	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
BURLESON CSL WELL #: 10 RRCID -> 178939 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2146 PERF. 1864 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 RANCH WELL #: 11 RRCID -> 179115 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 1909 - 1927

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

LONG RANCH WELL #: 32 RRCID -> 243306 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 1984 - 2010

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCLURE, C. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 164778 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2350 - 2374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
02	252 N	212	-0-	-40	-0-	212	3		N	-0-			-0-
03	372 N	294	-0-	-78	-0-	294	3		N	-0-			-0-
04	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	3		N	-0-			-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
07	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	3		N	-0-			-0-
08	341 N	241	-0-	-100	-0-	241	3		N	-0-			-0-
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	3		N	-0-			-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
*12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ANTLE OPERATING, INC. 026646
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 204661 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 4191 - 4212

01	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	2		N	-0-			146
02	252 N	207	-0-	-45	-0-	207	2		N	-0-			146
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2		N	-0-			146
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			146
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2		N	-0-			146
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2		N	-0-			146
07	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2		N	-0-			146
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2		N	-0-			146
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	2		N	-0-			146
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			146
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2		N	-0-			146
*12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			146

TOTAL GAS PROD: 2,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKHART, P. A. JR. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 209199 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4198 - 4228

01	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	2		N	-0-			-0-
02	224 N	187	-0-	-37	-0-	187	2		N	-0-			-0-
03	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2		N	-0-			-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2		N	-0-			-0-
06	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	2		N	-0-			-0-
07	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2		N	-0-			-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
09	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2		N	-0-			-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-			-0-
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2		N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
LOCKHART "A" WELL #: 1 RRCID -> 212630 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4177 - 4199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
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-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

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

BROOKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212970 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4100 - 4106

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2	N	-0-			-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 212973 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4161 - 4166

01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	18	2	N	-0-			-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-			-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-			-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 224205 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 3981 - 3986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 236909 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4124 - 4147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					123
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					123
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					123
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					123
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					123
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					123
07	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	2			N	-0-					123
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					123
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					123
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					123
11	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	2			N	-0-					123
12	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 1,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
LONG BRANCH SLOUGH WELL #: 1 RRCID -> 198323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3966 - 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	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	570	N	505	-0-	-65	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	558	N	399	-0-	-159	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
09	510	N	330	-0-	-180	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	403	N	259	-0-	-144	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	540	N	91	-0-	-449	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
STUART, SNODDY WELL #: 1 RRCID -> 199314 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3953 - 4063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	305	2			N	-0-					40
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					40
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	332	2	13	9	N	12					52
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	349	2	10	9	N	9					61
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					61
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					61
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	255	2	11	9	N	10					71
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					71
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	312	2	8	9	N	7					78
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	311	2	3	9	N	3					81
11	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	2			N	-0-					81
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	291	2	29	9	N	26					107

TOTAL GAS PROD: 3,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

DUTRO WELL #: 2 RRCID -> 203404 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 4192 - 4201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1152	2			N	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3112	-0-	12	12	2965	2	147	9	N	134	134	1			-0-
09	2022	N	2010	-0-	-12	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
*12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
LONG '63' WELL #: 2 RRCID -> 277473 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3996 - 4048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6249	-0-	3149	3149	6247	2	2	9	N	2					18
02	2800	N	5553	-0-	2753	5902	5550	2	3	9	N	3					21
03	3100	N	6641	-0-	3541	9443	6639	2	2	9	N	2					23
04	15789	X	6346	-0-	-9443	-0-	6346	2			N	-0-					23
05	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7494	2			N	-0-					23
06	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	2			N	-0-					23
07	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					23
08	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	2			N	-0-					23
09	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	2			N	-0-					23
10	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2			N	-0-					23
*11	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-					23
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 77,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HINKSON, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 253409 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4244 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT	-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-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 40 RRCID -> 272658 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4348 - 4380

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

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
STUART BARNETT "61" WELL #: 12 RRCID -> 255379 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4036 - 4060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-			-0-
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3	N	-0-			-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-			-0-
04	600 N	308	-0-	-292	-0-	308	3	N	-0-			-0-
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3	N	-0-			-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-			-0-
07	310 N	178	-0-	-132	-0-	178	3	N	-0-			-0-
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-			-0-
09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3	N	-0-			-0-
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3	N	-0-			-0-
*11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
MCMURREY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267508 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4644 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1825	-0-	-1957	-0-	1819	2	6	9	N	5					93
02	3024	X	659	-0-	-2365	-0-	361	2	298	9	N	271	171	1			193
03	3162	X	10	-0-	-3152	-0-	9	2	1	9	N	1	169	1			25
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					25
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					25
06	1770	X	1	-0-	-1769	-0-	1	2			N	-0-					25
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					25
08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					25
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					25
11	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2489	2	56	9	N	51					76
*12	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2587	2	11	9	N	10					86

TOTAL GAS PROD: 7,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

MAXWELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 274096 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5012 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	8					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: 8

MAXWELL SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274230 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5050 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

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

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
ASH WELL #: 1H RRCID -> 274354 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5512 - 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	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					51
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	448	2	15	9	N	14					65
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1951	2	12	9	N	11					76
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1434	2	39	9	N	35	74	1			37
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1384	2	18	9	N	16					53
08	1736	N	1122	-0-	-614	-0-	1113	2	9	9	N	8					61
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1384	2	15	9	N	14					75
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1966	2	52	9	N	47	4	1			118
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1444	2	41	9	N	37	128	1			27
12	1457	N	453	-0-	-1004	-0-	447	2	6	9	N	5					32

TOTAL GAS PROD: 11,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

ASH WELL #: B 3 RRCID -> 275710 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4480 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2632	-0-	-1026	-0-	2617	2	15	9	N	14					86
02	2912	X	2059	-0-	-853	-0-	2059	2			N	-0-					86
03	3224	X	2031	-0-	-1193	-0-	2031	2			N	-0-	40	1			46
04	2940	X	1831	-0-	-1109	-0-	1831	2			N	-0-					46
05	2883	X	1676	-0-	-1207	-0-	1676	2			N	-0-					46
06	2550	X	1369	-0-	-1181	-0-	1369	2			N	-0-					46
07	2294	X	1254	-0-	-1040	-0-	1254	2			N	-0-					46
08	2046	X	1224	-0-	-822	-0-	1224	2			N	-0-					46
09	1830	X	1528	-0-	-302	-0-	1462	2	66	9	N	60					106
10	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1815	2	32	9	N	29	71	1			64
11	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1686	2	31	9	N	28	41	1			51
*12	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1657	2	21	9	N	19					70

TOTAL GAS PROD: 20,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

EDWARDS WELL #: B 1 RRCID -> 275711 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4384 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2220	-0-	-446	-0-	2208	2	12	9	N	11	50	1			22
02	1988	N	1886	-0-	-102	-0-	1882	2	4	9	N	4					26
03	2201	N	1917	-0-	-284	-0-	1911	2	6	9	N	5					31
04	2130	N	1851	-0-	-279	-0-	1845	2	6	9	N	5					36
05	2077	N	1801	-0-	-276	-0-	1794	2	7	9	N	6					42
06	1860	N	1713	-0-	-147	-0-	1712	2	1	9	N	1					43
07	1922	N	1726	-0-	-196	-0-	1719	2	7	9	N	6					49
08	1798	N	863	-0-	-935	-0-	863	2			N	-0-					49
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					49
10	1736	N	20	-0-	-1716	-0-	20	2			N	-0-					49
11	840	N	30	-0-	-810	-0-	30	2			N	-0-					49
12	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 14,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
MURPHY WELL #: B 8 RRCID -> 275743 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4250 - 4424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2116	-0-	-1015	-0-	1914	2	202	9	N	184	184	1			131
02	2716	X	2104	-0-	-612	-0-	1913	2	191	9	N	174	153	1			152
03	3007	X	2353	-0-	-654	-0-	2162	2	191	9	N	174	231	1			95
04	2910	X	2250	-0-	-660	-0-	2062	2	188	9	N	171	111	1			155
05	2325	N	2274	-0-	-51	-0-	2092	2	182	9	N	165	172	1			148
06	2280	N	2114	-0-	-166	-0-	1945	2	169	9	N	154	195	1			107
07	2325	N	2191	-0-	-134	-0-	2034	2	157	9	N	143	110	1			140
08	2263	N	1933	-0-	-330	-0-	1793	2	140	9	N	127	135	1			132
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	1842	2	234	9	N	213	178	1			167
10	2201	N	2084	-0-	-117	-0-	1932	2	152	9	N	138	172	1			133
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1750	2	158	9	N	144	239	1			38
12	2139	N	1966	-0-	-173	-0-	1808	2	158	9	N	144	107	1			75

TOTAL GAS PROD: 25,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,931

MCMURREY RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 275780 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4316 - 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	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9946	2	19	9	N	17					103
02	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8940	2	42	9	N	38	93	1			48
03	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10758	2	34	9	N	31	13	1			66
04	9630	X	7772	-0-	-1858	-0-	7743	2	29	9	N	26					92
05	9951	X	8778	-0-	-1173	-0-	8755	2	23	9	N	21					113
06	10380	X	8346	-0-	-2034	-0-	8334	2	12	9	N	11	83	1			41
07	10726	X	8181	-0-	-2545	-0-	8179	2	2	9	N	2					43
08	10726	X	6616	-0-	-4110	-0-	6606	2	10	9	N	9					52
09	8490	X	4782	-0-	-3708	-0-	4769	2	13	9	N	12					64
10	8773	X	5212	-0-	-3561	-0-	5202	2	10	9	N	9	47	1			26
11	8340	X	4771	-0-	-3569	-0-	4764	2	7	9	N	6					32
12	8184	X	3230	-0-	-4954	-0-	3230	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 87,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

ASH WELL #: B 2 RRCID -> 275943 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4594 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2393	-0-	-552	-0-	2351	2	42	9	N	38					77
02	2604	X	1783	-0-	-821	-0-	1757	2	26	9	N	24					101
03	2542	X	2182	-0-	-360	-0-	2080	2	102	9	N	93	129	1			65
04	2310	N	2033	-0-	-277	-0-	2007	2	26	9	N	24					89
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2053	2	21	9	N	19	71	1			37
06	2100	N	2005	-0-	-95	-0-	1917	2	88	9	N	80	79	1			38
07	2108	N	1981	-0-	-127	-0-	1952	2	29	9	N	26					64
08	2077	N	1873	-0-	-204	-0-	1865	2	8	9	N	7	42	1			29
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1784	2	25	9	N	23					52
10	1984	N	1513	-0-	-471	-0-	1503	2	10	9	N	9	40	1			21
11	1800	N	1145	-0-	-655	-0-	1145	2			N	-0-					21
12	1860	N	1105	-0-	-755	-0-	1105	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 21,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
REPASS WELL #: 1AH RRCID -> 275973 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 4181 PERF. 5128 - 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	5270	X	4593	-0-	-677	-0-	4556	2	37	9	N	34	9	8			98
02	4508	X	4180	-0-	-328	-0-	4147	2	33	9	N	30					128
03	4991	X	4529	-0-	-462	-0-	4495	2	34	9	N	31					159
04	4800	X	4386	-0-	-414	-0-	4342	2	44	9	N	40	10	8			189
05	4681	X	4399	-0-	-282	-0-	4359	2	40	9	N	36	173	1	6	8	46
06	4470	X	3996	-0-	-474	-0-	3961	2	35	9	N	32	12	8			66
07	4619	X	3971	-0-	-648	-0-	3932	2	39	9	N	35	10	8			91
08	4526	X	3944	-0-	-582	-0-	3900	2	44	9	N	40	16	8			115
09	4380	X	3746	-0-	-634	-0-	3717	2	29	9	N	26	7	8			134
10	4402	X	3885	-0-	-517	-0-	3854	2	31	9	N	28	101	1	5	8	56
11	3990	X	3860	-0-	-130	-0-	3802	2	58	9	N	53	28	8			81
12	3968	X	3857	-0-	-111	-0-	3829	2	28	9	N	25	5	8			101

TOTAL GAS PROD: 49,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

MURPHY WELL #: B 9 RRCID -> 276086 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3973 - 4153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1966	2	47	9	N	43	1	8			64
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1	9	N	1					65
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1803	2	14	9	N	13	57	1			21
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1741	2	14	9	N	13					34
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1787	2	21	9	N	19					53
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	775	2	3	9	N	3	41	1			15
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1519	2	10	9	N	9					24
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1489	2	9	9	N	8					32
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1349	2	15	9	N	14	32	1			14
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1427	2	24	9	N	22					36
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1276	2	12	9	N	11	27	1			20
*12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1241	2	11	9	N	10					30

TOTAL GAS PROD: 18,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

MURPHY WELL #: B 10 RRCID -> 276092 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4007 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2779	2	215	9	N	195	164	1			133
02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2507	2	184	9	N	167	160	1			140
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2647	2	348	9	N	316	272	1			184
04	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2501	2	211	9	N	192	183	1			193
05	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2489	2	201	9	N	183	338	1			38
06	2550	X	2428	-0-	-122	-0-	2265	2	163	9	N	148	102	1			84
07	2635	X	2481	-0-	-154	-0-	2327	2	154	9	N	140	72	1			152
08	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2531	2	155	9	N	141	168	1			125
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2176	2	147	9	N	134	144	1			115
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2459	2	155	9	N	141	105	1			151
11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2496	2	152	9	N	138	158	1			131
12	2387	N	2371	-0-	-16	-0-	2226	2	145	9	N	132	69	1			194

TOTAL GAS PROD: 31,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,027

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
MCMURREY RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 277344 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4957 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7230	-0-	-1047	-0-	7175	2	55	9	N	50	65	1			59
02	7476	X	6097	-0-	-1379	-0-	6019	2	78	9	N	71	81	1			49
03	8277	X	5323	-0-	-2954	-0-	5264	2	59	9	N	54					103
04	6990	X	6211	-0-	-779	-0-	6117	2	94	9	N	85					188
05	7223	X	864	-0-	-6359	-0-	851	2	13	9	N	12	173	1			27
06	6990	X	85	-0-	-6905	-0-	51	2	34	9	N	31					58
07	6758	X	3102	-0-	-3656	-0-	3004	2	98	9	N	89					147
08	6417	X	4873	-0-	-1544	-0-	4781	2	92	9	N	84	139	1			92
09	6210	X	4495	-0-	-1715	-0-	4411	2	84	9	N	76	93	1			75
10	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5550	2	106	9	N	96	110	1			61
11	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5899	2	70	9	N	64					125
12	4867	X	3553	-0-	-1314	-0-	3500	2	53	9	N	48	78	1			95

TOTAL GAS PROD: 53,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

J. D. JOHNSON RANCH WELL #: B 5 RRCID -> 277348 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4477 - 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	2232	N	1713	-0-	-519	-0-	1681	2	32	9	N	29					68
02	1820	N	1446	-0-	-374	-0-	1417	2	29	9	N	26					94
03	1860	N	1310	-0-	-550	-0-	1274	2	36	9	N	33	88	1			39
04	1650	N	504	-0-	-1146	-0-	481	2	23	9	N	21					60
05	1612	N	1211	-0-	-401	-0-	1190	2	21	9	N	19					79
06	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1176	2	24	9	N	22					101
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1216	2	22	9	N	20	87	1			34
08	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1164	2	18	9	N	16					50
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1330	2	14	9	N	13					63
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1830	2	23	9	N	21					84
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1474	2	31	9	N	28	79	1	5	8	28
*12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1387	2	17	9	N	15					43

TOTAL GAS PROD: 15,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

WHITE RAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277574 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 7039 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					22
07	0	N	-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-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
JOHNSON RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 278434 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4294 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2343	-0-	-509	-0-	2154	2	189	9	N	172	116	1			121
02	2464	X	2046	-0-	-418	-0-	1906	2	140	9	N	127	107	1			141
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2228	2	178	9	N	162	127	1			176
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2456	2	164	9	N	149	127	1			198
05	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2826	2	135	9	N	123	183	1			138
06	2340	N	252	-0-	-2088	-0-	189	2	63	9	N	57	168	1			27
07	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					27
08	2728	N	2213	-0-	-515	-0-	2118	2	95	9	N	86					113
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1415	2	25	9	N	23	86	1			50
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1469	2	155	9	N	141					191
11	2130	N	1609	-0-	-521	-0-	1513	2	96	9	N	87	173	1			105
*12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1834	2	121	9	N	110					215

TOTAL GAS PROD: 21,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,237

JOHNSON RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 278505 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 5099 - 8731

01	2945	X	1796	-0-	-1149	-0-	1744	2	52	9	N	47	49	1			40
02	2604	X	368	-0-	-2236	-0-	361	2	7	9	N	6					46
03	2883	X	5	-0-	-2878	-0-	3	2	2	9	N	2	31	1			17
04	2790	X	34	-0-	-2756	-0-	34	2			N	-0-					17
05	403	N	3	-0-	-400	-0-	3	2			N	-0-					17
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					17
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
08	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 2,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

JOHNSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 278506 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4889 - 8760

01	2387	X	2191	-0-	-196	-0-	2152	2	39	9	N	35					81
02	2156	X	1684	-0-	-472	-0-	1658	2	26	9	N	24	70	1			35
03	2232	X	2203	-0-	-29	-0-	2178	2	25	9	N	23					58
04	2160	X	1176	-0-	-984	-0-	1152	2	24	9	N	22	47	1			33
05	2201	X	1455	-0-	-746	-0-	1431	2	24	9	N	22					55
06	2130	X	1695	-0-	-435	-0-	1686	2	9	9	N	8					63
07	2201	X	98	-0-	-2103	-0-	98	2			N	-0-					63
08	2201	X	10	-0-	-2191	-0-	10	2			N	-0-					63
09	1410	X	37	-0-	-1373	-0-	37	2			N	-0-					63
10	1767	X	7	-0-	-1760	-0-	7	2			N	-0-					63
11	1710	X	1	-0-	-1709	-0-	1	2			N	-0-					63
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 10,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
SIKES WELL #: B 1 RRCID -> 278679 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4467 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1405	2	127	9	N	115	152	1			79
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1653	2	197	9	N	179	119	1	1	8	138
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1710	2	121	9	N	110	131	1	2	8	115
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1568	2	111	9	N	101	107	1			109
05	2046	N	987	-0-	-1059	-0-	970	2	17	9	N	15	83	1			41
06	1770	N	1758	-0-	-12	-0-	1644	2	114	9	N	104					145
07	1736	N	754	-0-	-982	-0-	750	2	4	9	N	4	121	1	4	8	24
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1634	2	154	9	N	140					164
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1517	2	85	9	N	77	169	1	6	8	66
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1425	2	26	9	N	24	1	8			89
11	1740	N	1390	-0-	-350	-0-	1321	2	69	9	N	63					152
*12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1351	2	41	9	N	37	97	1			92

TOTAL GAS PROD: 18,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 969

B ROGERS WELL #: B 1 RRCID -> 279235 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4340 - 4612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6605	2	25	9	N	23	1	8			93
02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3440	2	6	9	N	5	68	1			30
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3721	2	6	9	N	5					35
04	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					35
05	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4206	2	8	9	N	7					42
06	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					42
07	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2840	2	42	9	N	38	8	8			72
08	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2946	2	23	9	N	21	45	1	20	8	28
09	14B2	EXT	2292	-0-	2292	2292	2292	2			N	-0-					28
10	14B2	EXT	2208	-0-	2208	4500	2208	2			N	-0-					28
11	14B2	EXT	2992	-0-	2992	7492	2992	2			N	-0-					28
12	14B2	EXT	1940	-0-	1940	9432	1940	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 42,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

DERRICK NW WELL #: 1 RRCID -> 280274 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5093 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-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-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
B ROGERS WELL #: B 2HR RRCID -> 281141 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4180 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47182	X	4921	-0-	-42261	-0-	4896	2	25	9	N	23					73
02	8148	X	4147	-0-	-4001	-0-	4125	2	22	9	N	20					93
03	7192	X	4925	-0-	-2267	-0-	4902	2	23	9	N	21	58	1			56
04	5970	X	3524	-0-	-2446	-0-	3514	2	10	9	N	9					65
05	6169	X	4597	-0-	-1572	-0-	4577	2	20	9	N	18					83
06	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5837	2	3	9	N	3					86
07	4929	X	4324	-0-	-605	-0-	4307	2	17	9	N	15					101
08	4929	X	2654	-0-	-2275	-0-	2642	2	12	9	N	11	69	1	5	8	38
09	4440	X	1548	-0-	-2892	-0-	1535	2	13	9	N	12					50
10	6045	X	1996	-0-	-4049	-0-	1995	2	1	9	N	1					51
11	5850	X	79	-0-	-5771	-0-	79	2			N	-0-					51
*12	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6754	2	3	9	N	3					54

TOTAL GAS PROD: 45,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

B ROGERS WELL #: B 3 RRCID -> 282113 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 4944 PERF. N/A

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
RITCHIE, J.P. WELL #: 1 RRCID -> 130994 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4358 - 4526

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-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2017 - P/A 02/23/17

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

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CRAWFORD, ELIZABETH WELL #: RRCID -> 134069 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4392 - 4524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	45					45
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2007

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

ALLEN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 136834 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4212 - 4400

01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	842	3	2	9	N	2	172	1			24
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	983	3	15	9	N	14					38
03	1023	N	919	-0-	-104	-0-	908	3	11	9	N	10					48
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1182	3	10	9	N	9					57
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1190	3	9	9	N	8					65
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					65
07	1240	N	1028	-0-	-212	-0-	1014	3	14	9	N	13					78
08	1209	N	817	-0-	-392	-0-	813	3	4	9	N	4					82
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1035	3	7	9	N	6					88
10	1023	N	980	-0-	-43	-0-	973	3	7	9	N	6					94
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	847	3	13	9	N	12					106
12	1085	N	911	-0-	-174	-0-	905	3	6	9	N	5					111

TOTAL GAS PROD: 11,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

HARDONCOURT, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 148296 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4281 - 4439

01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					14
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					14
03	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-					14
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					14
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					14
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					14
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					14
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					14
09	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	3			N	-0-					14
10	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-					14
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					14
12	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 4,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HARDENCOURT, FRANCES B WELL #: 1 RRCID -> 176809 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4389 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
HICKMAN WELL #: 3 RRCID -> 274098 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 4490 - 4876

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

HIDDEN SPRINGS WELL #: 2 RRCID -> 280704 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4610 - 5064

01	3472	X	2002	-0-	-1470	-0-	1970	3	32	9	N	29	172	1			83
02	2800	X	1742	-0-	-1058	-0-	1707	3	35	9	N	32					115
03	3100	X	1885	-0-	-1215	-0-	1857	3	28	9	N	25					140
04	2310	X	1824	-0-	-486	-0-	1760	3	64	9	N	58	9	8			189
05	2015	X	1834	-0-	-181	-0-	1802	3	32	9	N	29	9	8			209
06	1950	X	1770	-0-	-180	-0-	1678	3	92	9	N	84	171	1			122
07	1891	N	1597	-0-	-294	-0-	1597	3			N	-0-					122
08	1829	N	1557	-0-	-272	-0-	1521	3	36	9	N	33	13	8			142
09	1770	N	1452	-0-	-318	-0-	1441	3	11	9	N	10					152
10	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	1414	3	18	9	N	16	6	8			162
11	1500	N	1280	-0-	-220	-0-	1258	3	22	9	N	20					182
12	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	1328	3	31	9	N	28					210

TOTAL GAS PROD: 19,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

BURT & CODY (BEND CONGL.) 13914 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
AT OIL & GAS, LLC 035619
LAKE PERRIN WELL #: 1 RRCID -> 145284 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3006 - 3018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	37	-0-	-159	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PERRIN WELL #: 2 RRCID -> 157594 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3018 - 3030

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
PERRIN,H.L. WELL #: 1 RRCID -> 126495 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3130 - 3149

01	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					53
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	2			N	-0-					53
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					53
04	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					53
05	279	N	136	-0-	-143	-0-	136	2			N	-0-					53
06	240	N	136	-0-	-104	-0-	136	2			N	-0-					53
07	217	N	22	-0-	-195	-0-	22	2			N	-0-					53
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					53
09	150	N	34	-0-	-116	-0-	34	2			N	-0-					53
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					53
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					53
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 1,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURT & CODY (BEND CONGL.) //CONT.// 13914 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RED GAP OIL & GAS LLC 697026
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 122362 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3092 - 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVE,MELVA WELL #: 1 RRCID -> 124177 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3056 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNY KAY-KAY WELL #: 1 RRCID -> 131914 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3050 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURT-OGDEN-MABEE 13924 001 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
DELRAY OIL, INC. 213275
STONE, BERTIE E. WELL #: 6 RRCID -> 088439 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3396 - 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	620 #	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
02	532 #	-0-	-0-	-532	-0-				N	-0-			-0-
03	527 #	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
04	210 #	-0-	-0-	-210	-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-

BUTLER (CONGL.) 14014 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
COVINGTON-WEEKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126191 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3168 - 3492

01	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2	N	-0-			33
02	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2	N	-0-			33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2	N	-0-			33
04	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2	N	-0-			33
05	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2	N	-0-			33
06	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2	N	-0-			33
07	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2	N	-0-			33
08	217 N	183	-0-	-34	B	-0-	183	2	N	-0-			33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2	N	-0-			33
10	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2	N	-0-			33
11	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2	N	-0-			33
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-			N	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: 2,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LINEHAN WELL #: 1 RRCID -> 125390 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3264 - 3274

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			11

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

BUTLER (CONGL.) //CONT.// 14014 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
ALLEN HEIRS- ROBINSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 125622 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 3274 - 3282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					35
02	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-					35
04	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					35
05	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37	2			N	-0-					35
06	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					35
07	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					35
08	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					35
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					35
10	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					35
11	60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2			N	-0-					35
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN HEIRS-ROBINSON A WELL #: 2 RRCID -> 127753 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3288 - 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	186 N	60	-0-	-126 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	84 N	68	-0-	-16 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186 N	74	-0-	-112 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
08	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
10	713 N	289	-0-	-424 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	720 N	145	-0-	-575 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-

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

BUTTRAM (HARKEY) 14060 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
ANTLE OPERATING, INC. 026646
WILLIAMS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 266031 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3104 - 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	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					155
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	464	2	29	9	N	26					181
03	651 N	609	-0-	-42	-0-	580	2	29	9	N	26					207
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	630	2	31	9	N	28					235
05	558 N	418	-0-	-140	-0-	388	2	30	9	N	27					262
06	600 N	412	-0-	-188	-0-	412	2			N	-0-					262
07	682 N	497	-0-	-185	-0-	487	2	10	9	N	9	171	1			100
08	403 N	246	-0-	-157	-0-	228	2	18	9	N	16					116
09	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					116
10	496 N	326	-0-	-170	-0-	280	2	46	9	N	42					158
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	453	2	29	9	N	26					184
12	403 N	143	-0-	-260	-0-	143	2			N	-0-	125	1			59

TOTAL GAS PROD: 5,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

BYLER H (MARBLE FALLS) 14147 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROWN
HALL, MURLIN KEITH 346804
HALL WELL #: 1 RRCID -> 137155 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2307 - 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	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-

WJH ENERGY, INC. 888225
NORTH EMMONS "A" WELL #: 1 RRCID -> 136604 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2380 - 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	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		Y	-0-			130
02	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2		Y	-0-			130
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				Y	-0-			130
04	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2		Y	-0-			130
05	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		Y	-0-			130
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			130
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				Y	-0-			130
08	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-				Y	-0-			130
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			130
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			130
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			130
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			130

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH EMMONS "A" WELL #: 2 RRCID -> 141960 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2394 - 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	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		Y	-0-			120
02	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2		Y	-0-			120
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				Y	-0-			120
04	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2		Y	-0-			120
05	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2		Y	-0-			120
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			120
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				Y	-0-			120
08	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-				Y	-0-			120
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			120
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			120
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			120
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			120

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYLER H (MARBLE FALLS) //CONT.// 14147 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
BYLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 143286 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2340 - 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	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					21
02	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					21
04	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYLER, H. WELL #: 1 RRCID -> 239419 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 2362 - 2378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-

HYDEMAN WELL #: 1 RRCID -> 262341 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 2474 PERF. 2360 - 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	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	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	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: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYLER H (MARBLE FALLS) //CONT.// 14147 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
OXY-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 275907 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2316 - 2370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	10	N	8	-0-	-2 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRNES (DUFFER) 14170 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
GREENWAY WELL #: 1 H RRCID -> 212651 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 4576 - 5652

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-

PETROCOASTAL, INC. 660297
BAYS WELL #: 3 RRCID -> 092353 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3574 - 3644

01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
02	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
03	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
05	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
06	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					93
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					93

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

BYRNES (DUFFER) //CONT.// 14170 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
PETROCOASTAL, INC. //CONT.// 660297
EC WELL #: 1 RRCID -> 282030 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3574 - 3774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
BROWN, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 088209 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3389 - 3533

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-

ROBINSON, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 088213 COMPL. DATE 08/12/1979 TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3311 - 3454

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_____ 12/05/2017 - P/A 12/05/17

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

BYRNES (DUFFER) //CONT.// 14170 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
SKYBRIDGE ENERGY LLC //CONT.// 786419
SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 090151 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3058 - 3068

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2017 - PLUGGED 11/07/17

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

GARY, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 098458 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3215 - 3334

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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_____ 11/15/2017 - PLUGGED 11/15/17

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

RAMSEUR WELL #: 1 RRCID -> 124930 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3346 - 3474

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2017 - PLUGGED 11/02/17

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

BYRNES (DUFFER) //CONT.// 14170 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
SKYBRIDGE ENERGY LLC //CONT.// 786419
SMITH, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 154767 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017 - P/A 12/01/17

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

NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 224208 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 3564 PERF. 3296 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2017 - PLUGGED 10/24/17

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

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATHENA RESOURCES, INC. 036056
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 212398 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3318 - 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	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-			-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-			-0-
03	806 N	187	-0-	-619	-0-	187	2	N	-0-			-0-
04	660 N	266	-0-	-394	-0-	266	2	N	-0-			-0-
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-			-0-
06	180 N	6	-0-	-174	-0-	6	2	N	-0-			-0-
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-			-0-
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2	N	-0-			-0-
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-			-0-
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-			-0-
11	780 N	767	-0-	-13	-0-	767	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
HITSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 275504 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3497 - 3634

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

HUMP OIL, INC. 413190
OWEN, JAMES STANLEY WELL #: RRCID -> 130958 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3137 - 3226

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/1997

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

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
LONG,LOLITA WELL #: 3 RRCID -> 132675 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 454 - 456

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

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

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
LONG RANCH WELL #: 6101 RRCID -> 204786 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3541 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
LONG, C. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175404 COMPL. DATE 11/07/1986 TOTAL DEPTH 3920 PERF. N/A

01	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	3		Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		130	-0-	130	130	130	3		Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		106	-0-	106	236	106	3		Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		163	-0-	163	399	163	3		Y	-0-					-0-
05	573	N	174	-0-	-399	-0-	174	3		Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		Y	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		Y	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		Y	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		Y	-0-					-0-
11	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3		Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBAR, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 282160 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 3782 PERF. 2985 - 3015

01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-					-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-				N	-0-					-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
LONG, LOLITA WELL #: 6 RRCID -> 282823 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3066 - 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	775	X	378	-0-	-397	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	700	X	300	-0-	-400	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	775	X	255	-0-	-520	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	750	X	400	-0-	-350	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	775	X	426	-0-	-349	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	750	X	518	-0-	-232	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	775	X	537	-0-	-238	-0-	537	3			N	-0-					-0-
08	775	X	603	-0-	-172	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09	750	X	746	-0-	-4	-0-	746	3			N	-0-					-0-
10	775	X	304	-0-	-471	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	750	X	314	-0-	-436	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, LOLITA WELL #: 1 RRCID -> 283081 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 2990 - 3025

11	0		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-

LONG, LOLITA WELL #: 2 RRCID -> 283082 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3022 - 3044

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-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 146237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3005 - 3268

01	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	86	1	1528	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	1416	-0-	-96	-0-	80	1	1336	3	N	-0-					-0-
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	89	1	1572	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1476	-0-	-84	-0-	82	1	1394	3	N	-0-					-0-
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	90	1	1662	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	95	1	1502	3	N	-0-					-0-
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	97	1	1541	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1477	-0-	-290	-0-	94	1	1383	3	N	-0-					-0-
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	105	1	1793	3	N	-0-					-0-
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	100	1	1767	3	N	-0-					-0-
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	76	1	1361	3	N	-0-					-0-
12	1953	N	1707	-0-	-246	-0-	86	1	1621	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707

BALL WELL #: 16 RRCID -> 197334 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3086 - 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	1054	N	953	-0-	-101	-0-	121	1	832	2	N	-0-					-0-
02	924	N	899	-0-	-25	-0-	113	1	786	2	N	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	89	1	933	2	N	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	25	1	947	2	N	-0-					-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	128	1	889	2	N	-0-					-0-
06	990	N	984	-0-	-6	-0-	106	1	842	2	N	33	33	1			-0-
							36	9									
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	189	1	818	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	74	1	929	2	N	-0-					-0-
09	990	N	899	-0-	-91	-0-	144	1	755	2	N	-0-					-0-
10	992	N	932	-0-	-60	-0-	143	1	789	2	N	-0-					-0-
11	960	N	869	-0-	-91	-0-	131	1	738	2	N	-0-					-0-
12	930	N	823	-0-	-107	-0-	105	1	718	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BALL WELL #: 22 RRCID -> 226666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3723 PERF. 3084 - 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	961	N	876	-0-	-85	-0-	111	1	765	2	N	-0-					-0-
02	868	N	762	-0-	-106	-0-	96	1	666	2	N	-0-					-0-
03	899	N	718	-0-	-181	-0-	62	1	656	2	N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	25	1	944	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	133	1	921	2	N	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	110	1	874	2	N	35	35	1			-0-
							39	9									
07	992	N	984	-0-	-8	-0-	185	1	799	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	804	-0-	-250	-0-	60	1	744	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	957	-0-	-63	-0-	153	1	804	2	N	-0-					-0-
10	992	N	903	-0-	-89	-0-	138	1	765	2	N	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	118	1	667	2	N	-0-					-0-
12	992	N	823	-0-	-169	-0-	105	1	718	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BALL WELL #: 19 RRCID -> 226667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3092 - 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	310	N	292	-0-	-18	-0-	37	1	255	2	N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	32	1	223	2	N	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	22	1	228	2	N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	8	1	286	2	N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	36	1	247	2	N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	30	1	239	2	N	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	54	1	233	2	N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	264	2	N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	43	1	227	2	N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	44	1	242	2	N	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	40	1	229	2	N	-0-					-0-
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	31	1	215	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965
LONG, C.B. WELL #: 3 RRCID -> 131757 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3058 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

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

LONG, C. B. WELL #: 5 RRCID -> 141016 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3014 - 3053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					194
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194

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

LONG, C.B. WELL #: 8 RRCID -> 141089 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3312 - 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-	1982					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-

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

C. B. PROCTOR (LAKE SAND) 14196 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935
PROCTOR WELL #: 3 RRCID -> 246469 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3960 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1258	-0-	-168	-0-	1256	3	2	9	N	2					106
02	1288	N	1159	-0-	-129	-0-	1159	3			N	-0-					106
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					106
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					106
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					106
06	1410	N	1196	-0-	-214	-0-	1196	3			N	-0-					106
07	1395	N	1173	-0-	-222	-0-	1171	3	2	9	N	2					108
08	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	1187	3			N	-0-					108
09	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	1130	3			N	-0-					108
10	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	3			N	-0-					108
11	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	1120	3			N	-0-	101	1			7
12	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	1121	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 14,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

C.J. (CONGLOMERATE) 14294 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 4T RRCID -> 173128 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3740 - 3751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	121	3			N	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.M. (MISSISSIPPIAN) 14314 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
COPELAND-MITCHELL "M" WELL #: B 1 RRCID -> 109344 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4423 - 4436

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

C.M. (RANGER SAND) 14314 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
COPELAND-MITCHELL "J" WELL #: 1 RRCID -> 120740 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3973 - 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	899	N	754	-0-	-145	-0-	752	3	2	9	N	2					40
02	756	N	693	-0-	-63	-0-	691	3	2	9	N	2					42
03	744	N	737	-0-	-7	-0-	734	3	3	9	N	3					45
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	736	3	1	9	N	1					46
05	775	N	771	-0-	-4	-0-	768	3	3	9	N	3					49
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	722	3	1	9	N	1					50
07	775	N	511	-0-	-264	-0-	509	3	2	9	N	2					52
08	200	N	-0-	-0-	-200	-0-					N	-0-	52	1			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32154 08/09/2017

TOTAL GAS PROD: 4,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

C & P (LAKE) 14363 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SNYDER DRILLING CORP. 799880
SNYDER MINERAL TRUST "26" WELL #: C 1 RRCID -> 050113 COMPL. DATE 03/12/1971 TOTAL DEPTH 4287 PERF. 0 - 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	1023	N	777	-0-	-246	-0-	777	2			N	-0-					28
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					28
03	1054	N	458	-0-	-596	-0-	458	2			N	-0-					28
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					28
05	1085	N	981	-0-	-104	-0-	981	2			N	-0-					28
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					28
07	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	1086	2			N	-0-					28
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					28
09	1380	N	1216	-0-	-164	-0-	1216	2			N	-0-					28
10	1085	N	902	-0-	-183	-0-	902	2			N	-0-					28
11	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	1275	2			N	-0-					28
*12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 12,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.PURKISS(DUFFER) 14366 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
KING ENERGY RESOURCES 465526
POPE WELL #: 1 RRCID -> 105627 COMPL. DATE 05/22/1983 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3898 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					17
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					17
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					17
04	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					17
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					17
06	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					17
07	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					17
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					17
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					17
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					17
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.PURKISS(DUFFER) //CONT.// 14366 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
POPE WELL #: 3 RRCID -> 111046 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3852 - 3864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
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-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

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

PILLANS WELL #: 1 RRCID -> 112981 COMPL. DATE 09/17/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3849 - 3864

01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-			-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-			-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-			-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-			-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-			-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATOM, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 191366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3850 - 3860

01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-			-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2	N	-0-			-0-
03	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2	N	-0-			-0-
04	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2	N	-0-			-0-
05	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2	N	-0-			-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2	N	-0-			-0-
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2	N	-0-			-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2	N	-0-			-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABBAGE PATCH (ATOKA) 14425 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 078864 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 3578 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	537	2			N	-0-					36
02	700	N	512	-0-	-188	-0-	512	2			N	-0-					36
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					36
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					36
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					36
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					36
07	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	2			N	-0-					36
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					36
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					36
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					36
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 8,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERSON WELL #: 1 RRCID -> 102364 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3178 - 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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	280	N	136	-0-	-144	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	630	N	310	-0-	-320	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	310	N	112	-0-	-198	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RKW OPERATING LLC 714311
TIMMONS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089810 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3110 - 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	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABBAGE PATCH (ATOKA) //CONT.// 14425 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
WOODY "B" WELL #: 1 RRCID -> 118200 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 3284 - 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABBAGE PATCH (ATOKA 3600) 14425 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
OXXN 630579
CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153740 COMPL. DATE 02/12/1994 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 3610 - 3632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE) 14425 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121004 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5072 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	78	1	108	2	N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	71	1	84	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	77	1	53	2	N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	75	1	100	2	N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	77	1	84	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	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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE) //CONT.// 14425 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
LINDSAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089219 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5280 - 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	465 N	249	-0-	-216 B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
02	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2		N	-0-			-0-
04	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2		N	-0-			-0-
05	961 N	926	-0-	-35 B	-0-	926	2		N	-0-			-0-
06	840 N	592	-0-	-248 B	-0-	592	2		N	-0-			-0-
07	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2		N	-0-			-0-
08	930 N	611	-0-	-319 B	-0-	611	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2		N	-0-			-0-
10	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2		N	-0-			-0-
11	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
WARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084715 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5062 - 5285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	464	649	-0-	185 B	10463	649	2		N	-0-			-0-
02	1036	1007	-0-	-29 B	10434	1007	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10434													
03	773	770	-0-	-3 B	10431	770	2		N	-0-			-0-
04	759	560	-0-	-199 B	10232	560	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	691	-0-	-2409 B	7823	691	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	670	-0-	-2330 B	5493	670	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	790	-0-	-2310 B	3183	790	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	933	-0-	-2167 B	1016	933	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1016													
09	1518 N	502	-0-	-1016 B	-0-	502	2		N	-0-			-0-
10	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2		N	-0-			-0-
11	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALTON, B. WELL #: 1 RRCID -> 086634 COMPL. DATE 01/20/1979 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5163 - 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	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2		N	-0-			-0-
02	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2		N	-0-			-0-
04	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2		N	-0-			-0-
05	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2		N	-0-			-0-
06	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2		N	-0-			-0-
07	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2		N	-0-			-0-
08	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2		N	-0-			-0-
10	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2		N	-0-			-0-
11	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE) //CONT.// 14425 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
DILL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104765 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5252 - 5261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
02	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
04	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	2		N	-0-			-0-
05	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
06	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	2		N	-0-			-0-
07	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
08	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
10	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
11	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANDEE RANKIN WELL #: 2 RRCID -> 107044 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5406 - 5416

01	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2		N	-0-			-0-
02	280 N	274	-0-	-6 B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2		N	-0-			-0-
04	300 N	264	-0-	-36 B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
05	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
06	300 N	294	-0-	-6 B	-0-	294	2		N	-0-			-0-
07	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2		N	-0-			-0-
08	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	254	-0-	-46 B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
10	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
11	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RKW OPERATING LLC 714311
GANDEE RANKIN WELL #: 1 RRCID -> 078629 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5442 - 5464

01	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0- 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	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	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	25	-0-	-5 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*12	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE) //CONT.// 14425 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078631 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5036 - 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	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11	29 N	23	-0-	-6 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-

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

SAVAGE WELL #: 1 L RRCID -> 098618 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5492 - 5497

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-

CADDO (CONGLOMERATE) 14481 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 282359 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 3736 - 5109

04	957	625	-0-	-332	-0-	625	2		N	-0-			-0-
05	1023	742	-0-	-281	-0-	742	2		N	-0-			-0-
06	DELQ PR	794	-0-	794	794	794	2		N	-0-			-0-
07	1519	725	-0-	-794	-0-	725	2		N	-0-			-0-
08	1023	616	-0-	-407	-0-	616	2		N	-0-			-0-
09	542 R	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-
11	600 N	193	-0-	-407	-0-	193	2		N	-0-			-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (CONGLOMERATE) //CONT.// 14481 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
CORBETT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 238275 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3892 - 3895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		N	-0-			-0-
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		N	-0-			-0-
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3		N	-0-			-0-
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3		N	-0-			-0-
05	1364 N	1308	-0-	-56	-0-	1308	3		N	-0-			-0-
06	1320 N	1286	-0-	-34	-0-	1286	3		N	-0-			-0-
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3		N	-0-			-0-
08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3		N	-0-			-0-
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3		N	-0-			-0-
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
11	1410 N	1337	-0-	-73	-0-	1337	3		N	-0-			-0-
12	1395 N	1304	-0-	-91	-0-	1304	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 241448 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3902 - 3905

01	3596 #	3524	-0-	-72	-0-	3524	3		N	-0-			-0-
02	3444 #	3062	-0-	-382	-0-	3062	3		N	-0-			-0-
03	3813 #	3214	-0-	-599	-0-	3214	3		N	-0-			-0-
04	3690 #	2923	-0-	-767	-0-	2923	3		N	-0-			-0-
05	3782 #	2726	-0-	-1056	-0-	2726	3		N	-0-			-0-
06	3420 #	2440	-0-	-980	-0-	2440	3		N	-0-			-0-
07	3379 #	2650	-0-	-729	-0-	2650	3		N	-0-			-0-
08	3224 #	2626	-0-	-598	-0-	2626	3		N	-0-			-0-
09	2910 #	2439	-0-	-471	-0-	2439	3		N	-0-			-0-
10	2728 #	2437	-0-	-291	-0-	2437	3		N	-0-			-0-
11	2550 #	2258	-0-	-292	-0-	2258	3		N	-0-			-0-
12	2635 #	2228	-0-	-407	-0-	2228	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH WELL #: 15 RRCID -> 245542 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3911 - 3926

01	1116 N	896	-0-	-220	-0-	896	3		N	-0-			-0-
02	1008 N	627	-0-	-381	-0-	627	3		N	-0-			-0-
03	992 N	687	-0-	-305	-0-	687	3		N	-0-			-0-
04	870 N	679	-0-	-191	-0-	679	3		N	-0-			-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			-0-
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-
09	660 N	658	-0-	-2	-0-	658	3		N	-0-			-0-
10	651 N	577	-0-	-74	-0-	577	3		N	-0-			-0-
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-
*12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (CONGLOMERATE) //CONT.// 14481 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
CORBETT RANCH WELL #: 17 RRCID -> 245653 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3864 - 3883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	2257	-0-	-99	-0-	2257	3		N	-0-			-0-
02	2141 R	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3		N	-0-			-0-
03	2325 #	2245	-0-	-80	-0-	2245	3		N	-0-			-0-
04	2250 #	2132	-0-	-118	-0-	2132	3		N	-0-			-0-
05	2356 #	2102	-0-	-254	-0-	2102	3		N	-0-			-0-
06	2280 #	1831	-0-	-449	-0-	1831	3		N	-0-			-0-
07	2356 #	2078	-0-	-278	-0-	2078	3		N	-0-			-0-
08	2252 R	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3		N	-0-			-0-
09	2240 R	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3		N	-0-			-0-
10	2292 R	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3		N	-0-			-0-
11	2200 R	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3		N	-0-			-0-
12	2325 #	2305	-0-	-20	-0-	2305	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH "C" WELL #: 4 RRCID -> 246251 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3939 - 3958

01	558 N	515	-0-	-43	-0-	515	3		N	-0-			-0-
02	532 N	481	-0-	-51	-0-	481	3		N	-0-			-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
04	510 N	472	-0-	-38	-0-	472	3		N	-0-			-0-
05	527 N	484	-0-	-43	-0-	484	3		N	-0-			-0-
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
10	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	3		N	-0-			-0-
11	510 N	504	-0-	-6	-0-	504	3		N	-0-			-0-
12	589 N	483	-0-	-106	-0-	483	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 263393 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4010 - 4025

01	1209 N	416	-0-	-793	-0-	416	3		N	-0-			-0-
02	952 N	341	-0-	-611	-0-	341	3		N	-0-			-0-
03	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3		N	-0-			-0-
04	390 N	232	-0-	-158	-0-	232	3		N	-0-			-0-
05	372 N	282	-0-	-90	-0-	282	3		N	-0-			-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
11	480 N	394	-0-	-86	-0-	394	3		N	-0-			-0-
12	434 N	371	-0-	-63	-0-	371	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (CONGLOMERATE) //CONT.// 14481 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
COPELAND-MITCHELL 'P' WELL #: 2 RRCID -> 277655 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 4587 PERF. 3973 - 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	1302 N	1238	-0-	-64	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
02	1148 N	1094	-0-	-54	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
03	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
04	1200 N	1051	-0-	-149	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
05	1209 N	1024	-0-	-185	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
06	1140 N	896	-0-	-244	-0-	896	3			N	-0-					-0-
07	1085 N	942	-0-	-143	-0-	942	3			N	-0-					-0-
08	1023 N	880	-0-	-143	-0-	880	3			N	-0-					-0-
09	900 N	851	-0-	-49	-0-	851	3			N	-0-					-0-
10	899 N	865	-0-	-34	-0-	865	3			N	-0-					-0-
11	840 N	804	-0-	-36	-0-	804	3			N	-0-					-0-
12	868 N	795	-0-	-73	-0-	795	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DH OPERATING, INC. 216737
NEWELL 114-A WELL #: 1A RRCID -> 187469 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4647 - 4657

01	248 N	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	279 N	133	-0-	-146	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	510 N	68	-0-	-442	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER) 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
REMINGTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 099915 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3904 - 3914

01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1211	3	2	9	Y	2					3
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1065	3	2	9	Y	2	5	1			-0-
03	868 N	844	-0-	-24	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
04	1170 N	879	-0-	-291	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
05	1178 N	755	-0-	-423	-0-	753	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	810 N	683	-0-	-127	-0-	681	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	899 N	846	-0-	-53	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1081	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1093	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1082	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1155	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1375	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
GRAY, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 102852 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3859 - 3864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	544	-0-	-16	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	492	-0-	-128	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	397	-0-	-143	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	457	-0-	-132	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY, JOHN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 109147 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3872 - 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	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	396	-0-	-286	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	563	-0-	-127	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
*12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGERS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 110969 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3865 - 3895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	542	3	11	9	N	10					125
02	560	N	492	-0-	-68	-0-	485	3	7	9	N	6					131
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	569	3	11	9	N	10					141
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	523	3	4	9	N	4					145
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	571	3	4	9	N	4					149
06	570	N	428	-0-	-142	-0-	420	3	8	9	N	7					156
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	526	3	3	9	N	3	133	1			26
08	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-					26
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					26
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	559	3	8	9	N	7					33
11	540	N	508	-0-	-32	-0-	500	3	8	9	N	7					40
12	589	N	575	-0-	-14	-0-	568	3	7	9	N	6					46

TOTAL GAS PROD: 6,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
ROGERS, JOE "C" WELL #: 1 RRCID -> 144788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4123 - 4135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					22
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					22
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					22
04	780	N	138	-0-	-642	-0-	138	3			N	-0-					22
05	589	N	297	-0-	-292	-0-	297	3			N	-0-					22
06	420	N	73	-0-	-347	-0-	73	3			N	-0-					22
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	497	3	2	9	N	2					24
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1343	3	14	9	N	13					37
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					37
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1189	3	13	9	N	12					49
11	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	1268	3	1	9	N	1					50
*12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1239	3	1	9	N	1					51

TOTAL GAS PROD: 8,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CORBETT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 206605 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3929 - 3937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	356	-0-	-264	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	164	-0-	-166	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	589	N	261	-0-	-328	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 211185 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4005 - 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	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	3			N	-0-					38
02	868	N	725	-0-	-143	-0-	719	3	6	9	N	5					43
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	913	3	9	9	N	8					51
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					51
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	821	3	15	9	N	14					65
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2158	3	8	9	N	7					72
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2124	3	17	9	N	15					87
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	846	3	7	9	N	6	69	1			24
09	2160	N	811	-0-	-1349	-0-	805	3	6	9	N	5					29
10	2170	N	790	-0-	-1380	-0-	783	3	7	9	N	6					35
11	840	N	787	-0-	-53	-0-	763	3	24	9	N	22					57
12	837	N	799	-0-	-38	-0-	795	3	4	9	N	4					61

TOTAL GAS PROD: 12,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
JACKSON RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 219658 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4142 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1258	-0-	-323	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1011	-0-	-459	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	856	-0-	-601	-0-	856	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	N	605	-0-	-449	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	3			N	-0-					-0-
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
12	868	N	596	-0-	-272	-0-	596	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 221404 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3982 - 3986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	405	-0-	-246	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	588	N	425	-0-	-163	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	620	N	401	-0-	-219	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	390	N	245	-0-	-145	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
11	960	N	663	-0-	-297	-0-	663	3			N	-0-					-0-
12	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 228582 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3957 - 3972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	924	N	901	-0-	-23	-0-	901	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	960	N	897	-0-	-63	-0-	897	3			N	-0-					-0-
05	992	N	860	-0-	-132	-0-	860	3			N	-0-					-0-
06	930	N	778	-0-	-152	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	894	-0-	-126	-0-	894	3			N	-0-					-0-
12	992	N	884	-0-	-108	-0-	884	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
CORBETT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 231107 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4021 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	504	N	497	-0-	-7	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
11	600	N	541	-0-	-59	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 231108 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4185 - 4223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	737	3	4	9	N	4					41
02	700	N	637	-0-	-63	-0-	633	3	4	9	N	4					45
03	775	N	751	-0-	-24	-0-	740	3	11	9	N	10					55
04	720	N	643	-0-	-77	-0-	642	3	1	9	N	1					56
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	703	3	11	9	N	10					66
06	720	N	695	-0-	-25	-0-	691	3	4	9	N	4					70
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	688	3	1	9	N	1					71
08	713	N	683	-0-	-30	-0-	681	3	2	9	N	2					73
09	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	3			N	-0-					73
10	682	N	564	-0-	-118	-0-	562	3	2	9	N	2					75
11	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	3			N	-0-					75
12	651	N	650	-0-	-1	-0-	642	3	8	9	N	7					82

TOTAL GAS PROD: 8,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

JACKSON RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 232464 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4070 - 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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
CORBETT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 234436 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4020 - 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	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	899	-0-	-248	-0-	899	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	592	-0-	-548	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	590	-0-	-588	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	870	N	547	-0-	-323	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
11	570	N	446	-0-	-124	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	589	N	429	-0-	-160	-0-	429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 234437 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4052 - 4072

01	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1046	-0-	-124	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	949	-0-	-167	-0-	949	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 234438 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4040 - 4064

01	1891	N	1625	-0-	-266	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1571	-0-	-109	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1744	-0-	-85	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1532	-0-	-204	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1523	-0-	-157	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1528	-0-	-2	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1439	-0-	-121	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1444	-0-	-137	-0-	1444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
JACKSON RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 234440 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4228 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					30
02	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	3			N	-0-					30
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					30
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					30
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					30
06	960	N	910	-0-	-50	-0-	910	3			N	-0-					30
07	961	N	890	-0-	-71	-0-	890	3			N	-0-					30
08	961	N	879	-0-	-82	-0-	879	3			N	-0-					30
09	900	N	819	-0-	-81	-0-	819	3			N	-0-					30
10	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	3			N	-0-					30
11	840	N	771	-0-	-69	-0-	771	3			N	-0-					30
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 10,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 236678 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4146 - 4167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	622	-0-	-122	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	600	N	495	-0-	-105	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	630	N	498	-0-	-132	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
12	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH "F" WELL #: 2 RRCID -> 236861 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 4182 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	403	-0-	-558	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	672	N	584	-0-	-88	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	780	N	539	-0-	-241	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
CORBETT RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 236885 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4026 - 4040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	2572	3		N	-0-			-0-
02	2268 N	2253	-0-	-15	-0-	2253	3		N	-0-			-0-
03	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3		N	-0-			-0-
04	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3		N	-0-			-0-
05	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3		N	-0-			-0-
06	2550 N	2455	-0-	-95	-0-	2455	3		N	-0-			-0-
07	2821 N	2693	-0-	-128	-0-	2693	3		N	-0-			-0-
08	2728 N	2679	-0-	-49	-0-	2679	3		N	-0-			-0-
09	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3		N	-0-			-0-
10	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3		N	-0-			-0-
11	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3		N	-0-			-0-
*12	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 240001 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4145 - 4166

01	992 N	957	-0-	-35	-0-	957	3		N	-0-			-0-
02	840 N	825	-0-	-15	-0-	825	3		N	-0-			-0-
03	992 N	822	-0-	-170	-0-	822	3		N	-0-			-0-
04	930 N	382	-0-	-548	-0-	382	3		N	-0-			-0-
05	899 N	727	-0-	-172	-0-	727	3		N	-0-			-0-
06	810 N	636	-0-	-174	-0-	636	3		N	-0-			-0-
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		N	-0-			-0-
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			-0-
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			-0-
11	780 N	757	-0-	-23	-0-	757	3		N	-0-			-0-
12	806 N	749	-0-	-57	-0-	749	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 241446 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3946 - 4056

01	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3		N	-0-			-0-
02	1540 N	1525	-0-	-15	-0-	1525	3		N	-0-			-0-
03	1736 N	1659	-0-	-77	-0-	1659	3		N	-0-			-0-
04	1650 N	1593	-0-	-57	-0-	1593	3		N	-0-			-0-
05	1674 N	1599	-0-	-75	-0-	1599	3		N	-0-			-0-
06	1620 N	1520	-0-	-100	-0-	1520	3		N	-0-			-0-
07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3		N	-0-			-0-
08	1612 N	1585	-0-	-27	-0-	1585	3		N	-0-			-0-
09	1530 N	1439	-0-	-91	-0-	1439	3		N	-0-			-0-
10	1519 N	1513	-0-	-6	-0-	1513	3		N	-0-			-0-
11	1530 N	1502	-0-	-28	-0-	1502	3		N	-0-			-0-
*12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
CORBETT RANCH WELL #: 14 RRCID -> 241796 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3978 - 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	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3		N	-0-			-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3		N	-0-			-0-
04	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	3		N	-0-			-0-
05	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3		N	-0-			-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
11	360 N	326	-0-	-34	-0-	326	3		N	-0-			-0-
12	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 242150 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 4090 - 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	713 N	679	-0-	-34	-0-	679	3		N	-0-			-0-
02	644 N	617	-0-	-27	-0-	617	3		N	-0-			-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			-0-
05	682 N	649	-0-	-33	-0-	649	3		N	-0-			-0-
06	690 N	579	-0-	-111	-0-	579	3		N	-0-			-0-
07	682 N	631	-0-	-51	-0-	631	3		N	-0-			-0-
08	651 N	607	-0-	-44	-0-	607	3		N	-0-			-0-
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
*12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 245488 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4028 - 4123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3		N	-0-			-0-
02	1204 N	1037	-0-	-167	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
03	1395 N	1206	-0-	-189	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3		N	-0-			-0-
05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3		N	-0-			-0-
06	1170 N	968	-0-	-202	-0-	968	3		N	-0-			-0-
07	1395 N	1204	-0-	-191	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
08	1302 N	1223	-0-	-79	-0-	1223	3		N	-0-			-0-
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3		N	-0-			-0-
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3		N	-0-			-0-
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3		N	-0-			-0-
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 246269 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4018 - 4023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	2083	-0-	-707	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
02	2464 #	1868	-0-	-596	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
03	2449 #	1946	-0-	-503	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
04	2100 #	1729	-0-	-371	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
05	2108 #	1753	-0-	-355	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
06	2010 #	1633	-0-	-377	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
07	2077 #	1776	-0-	-301	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
08	1953 #	1733	-0-	-220	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
09	1740 #	1528	-0-	-212	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
10	1767 #	1524	-0-	-243	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
11	1710 #	1307	-0-	-403	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
12	1767 #	1236	-0-	-531	-0-	1236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK NE-57 WELL #: 2 RRCID -> 248278 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 4113 - 4152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	3	1	9	N	1					17
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
04	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					17
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					17
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LINK "U" WELL #: 1 RRCID -> 258898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4120 - 4134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1311	3	35	9	N	32	170	1			41
02	1484 N	1218	-0-	-266	-0-	1188	3	30	9	N	27					68
03	1457 N	1335	-0-	-122	-0-	1316	3	19	9	N	17					85
04	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1601	3	12	9	N	11					96
05	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	1279	3	37	9	N	34					130
06	1290 N	1155	-0-	-135	-0-	1129	3	26	9	N	24					154
07	1674 N	1213	-0-	-461	-0-	1192	3	21	9	N	19					173
08	1302 N	1211	-0-	-91	-0-	1161	3	50	9	N	45	170	1			48
09	1170 N	1152	-0-	-18	-0-	1137	3	15	9	N	14					62
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1159	3	22	9	N	20					82
11	1170 N	1115	-0-	-55	-0-	1097	3	18	9	N	16					98
12	1178 N	1135	-0-	-43	-0-	1113	3	22	9	N	20					118

TOTAL GAS PROD: 14,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
KENNEDY "C" WELL #: 1 RRCID -> 259421 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 4020 - 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	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1165	3	21	9	N	19					162
02	1120	N	1054	-0-	-66	-0-	1020	3	34	9	N	31	103	1			90
03	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	1092	3	15	9	N	14					104
04	1140	N	1056	-0-	-84	-0-	1042	3	14	9	N	13					117
05	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1086	3	17	9	N	15					132
06	1080	N	966	-0-	-114	-0-	958	3	8	9	N	7					139
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1104	3	10	9	N	9					148
08	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1074	3	8	9	N	7	89	1			66
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1042	3	10	9	N	9					75
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	977	3	11	9	N	10					85
11	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1017	3	12	9	N	11					96
12	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1042	3	12	9	N	11					107

TOTAL GAS PROD: 12,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

COODY, J. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 260861 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4120 - 4140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1450	3			N	-0-					23
02	560	N	506	-0-	-54	-0-	506	3			N	-0-					23
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					23
04	1410	N	555	-0-	-855	-0-	555	3			N	-0-					23
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					23
06	600	N	515	-0-	-85	-0-	515	3			N	-0-					23
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					23
08	589	N	430	-0-	-159	-0-	430	3			N	-0-					23
09	510	N	285	-0-	-225	-0-	285	3			N	-0-					23
10	527	N	251	-0-	-276	-0-	251	3			N	-0-					23
11	420	N	322	-0-	-98	-0-	322	3			N	-0-					23
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 6,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY "C" WELL #: 2 RRCID -> 261966 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 4538 PERF. 4026 - 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	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	560	N	544	-0-	-16	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
08	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	3			N	-0-					-0-
12	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
CORBETT RANCH "D" WELL #: 3 RRCID -> 261971 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 4498 PERF. 3919 - 3921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1089	3		N	-0-			-0-
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-			-0-
03	1023 N	995	-0-	-28	-0-	995	3		N	-0-			-0-
04	1050 N	714	-0-	-336	-0-	714	3		N	-0-			-0-
05	1085 N	961	-0-	-124	-0-	961	3		N	-0-			-0-
06	960 N	900	-0-	-60	-0-	900	3		N	-0-			-0-
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-			-0-
08	961 N	944	-0-	-17	-0-	944	3		N	-0-			-0-
09	900 N	836	-0-	-64	-0-	836	3		N	-0-			-0-
10	899 N	681	-0-	-218	-0-	681	3		N	-0-			-0-
11	900 N	720	-0-	-180	-0-	720	3		N	-0-			-0-
12	868 N	656	-0-	-212	-0-	656	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 263396 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 3976 - 3980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627 #	3410	-0-	-217	-0-	3410	3		N	-0-			-0-
02	3276 #	3014	-0-	-262	-0-	3014	3		N	-0-			-0-
03	3627 #	3595	-0-	-32	-0-	3595	3		N	-0-			-0-
04	3390 #	3297	-0-	-93	-0-	3297	3		N	-0-			-0-
05	3503 #	2933	-0-	-570	-0-	2933	3		N	-0-			-0-
06	3480 #	3124	-0-	-356	-0-	3124	3		N	-0-			-0-
07	3596 #	3492	-0-	-104	-0-	3492	3		N	-0-			-0-
08	3596 #	3422	-0-	-174	-0-	3422	3		N	-0-			-0-
09	3300 #	2938	-0-	-362	-0-	2938	3		N	-0-			-0-
10	3224 #	2610	-0-	-614	-0-	2610	3		N	-0-			-0-
11	3390 #	3255	-0-	-135	-0-	3255	3		N	-0-			-0-
*12	4015 R	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 263617 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4220 - 4250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046 N	1659	-0-	-387	-0-	1659	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	3348	-0-	548	548	3348	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	7381	-0-	4281	4829	7381	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	4030	-0-	1030	5859	4030	3		N	-0-			-0-
05	7750	4712	-0-	-3038	2821	4712	3		N	-0-			-0-
06	5890	3069	-0-	-2821	-0-	3069	3		N	-0-			-0-
07	3125	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3		N	-0-			-0-
08	4491	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3		N	-0-			-0-
09	4218	4218	-0-	-0-	-0-	4218	3		N	-0-			-0-
10	4271	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3		N	-0-			-0-
11	4236	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3		N	-0-			-0-
*12	4492	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
WRIGHT 'C' WELL #: 1 RRCID -> 270184 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 3998 - 4002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1330	-0-	-189	-0-	1330	3		N	-0-			-0-
02	1344 #	1143	-0-	-201	-0-	1143	3		N	-0-			-0-
03	1457 #	1221	-0-	-236	-0-	1221	3		N	-0-			-0-
04	1410 #	1145	-0-	-265	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
05	1364 #	1124	-0-	-240	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
06	1290 #	1075	-0-	-215	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
07	1271 #	1155	-0-	-116	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
08	1209 #	1146	-0-	-63	-0-	1146	3		N	-0-			-0-
09	1140 #	1085	-0-	-55	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
10	1116 #	1111	-0-	-5	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
11	1110 #	1068	-0-	-42	-0-	1068	3		N	-0-			-0-
12	1147 #	1102	-0-	-45	-0-	1102	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT 'C' WELL #: 2 RRCID -> 275677 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3966 - 3992

01	2356 #	2320	-0-	-36	-0-	2320	3		N	-0-			-0-
02	2156 #	2096	-0-	-60	-0-	2096	3		N	-0-			-0-
03	2449 #	2280	-0-	-169	-0-	2280	3		N	-0-			-0-
04	2370 #	2169	-0-	-201	-0-	2169	3		N	-0-			-0-
05	2449 #	2120	-0-	-329	-0-	2120	3		N	-0-			-0-
06	2250 #	2031	-0-	-219	-0-	2031	3		N	-0-			-0-
07	2325 #	2203	-0-	-122	-0-	2203	3		N	-0-			-0-
08	2294 #	2136	-0-	-158	-0-	2136	3		N	-0-			-0-
09	2160 #	1896	-0-	-264	-0-	1896	3		N	-0-			-0-
10	2108 #	1827	-0-	-281	-0-	1827	3		N	-0-			-0-
11	2130 #	1668	-0-	-462	-0-	1668	3		N	-0-			-0-
12	2201 #	1751	-0-	-450	-0-	1751	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY 'D' WELL #: 2 RRCID -> 275733 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4080 - 4095

01	1268 R	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
02	1036 #	912	-0-	-124	-0-	912	3		N	-0-			-0-
03	1116 #	952	-0-	-164	-0-	952	3		N	-0-			-0-
04	1230 #	888	-0-	-342	-0-	888	3		N	-0-			-0-
05	1271 #	852	-0-	-419	-0-	852	3		N	-0-			-0-
06	1230 #	760	-0-	-470	-0-	760	3		N	-0-			-0-
07	1023 #	874	-0-	-149	-0-	874	3		N	-0-			-0-
08	961 #	383	-0-	-578	-0-	383	3		N	-0-			-0-
09	2985 R	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3		N	-0-			-0-
10	2474 R	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3		N	-0-			-0-
11	2172 R	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3		N	-0-			-0-
12	3100 #	2109	-0-	-991	-0-	2109	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
MRS. R. W. STONE WELL #: 2 RRCID -> 275896 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4070 - 4095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782 #	3401	-0-	-381	-0-	3225	3	176	9	N	160	172	1			152
02	3416 #	2847	-0-	-569	-0-	2685	3	162	9	N	147	171	1			128
03	3720 #	3257	-0-	-463	-0-	3078	3	179	9	N	163	173	1			118
04	3600 #	3317	-0-	-283	-0-	3172	3	145	9	N	132	171	1			79
05	3720 #	2848	-0-	-872	-0-	2672	3	176	9	N	160	174	1			65
06	3300 #	2634	-0-	-666	-0-	2480	3	154	9	N	140					205
07	3441 #	2755	-0-	-686	-0-	2611	3	144	9	N	131	172	1			164
08	3441 #	2556	-0-	-885	-0-	2422	3	134	9	N	122	173	1			113
09	3330 #	2700	-0-	-630	-0-	2577	3	123	9	N	112	170	1			55
10	2873 R	2873	-0-	-0-	-0-	2739	3	134	9	N	122					177
11	2672 R	2672	-0-	-0-	-0-	2551	3	121	9	N	110	172	1			115
*12	2873 R	2873	-0-	-0-	-0-	2777	3	96	9	N	87					202

TOTAL GAS PROD: 34,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,586

SPRAGIN WELL #: 3 RRCID -> 277657 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3993 - 4005

01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	4019	-0-	1219	1219	4019	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	5108	-0-	2008	3227	5108	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	4462	-0-	1462	4689	4462	3			N	-0-					-0-
05	7750	4139	-0-	-3611	1078	4139	3			N	-0-					-0-
06	4116	3038	-0-	-1078	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
07	3378	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
08	4115	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
09	3827	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
10	3842	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
11	3452	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
*12	3561	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J5 RANCH 'C' WELL #: 2 RRCID -> 278438 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4004 - 4033

01	2478 R	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
02	2094 R	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
03	2635 #	2400	-0-	-235	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
04	2550 #	2240	-0-	-310	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
05	2635 #	2330	-0-	-305	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
06	2400 #	1936	-0-	-464	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
07	2387 #	2183	-0-	-204	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
08	2387 #	2163	-0-	-224	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
09	2250 #	2161	-0-	-89	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
10	2325 #	2239	-0-	-86	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
11	2155 R	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
12	2232 #	2138	-0-	-94	-0-	2138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT 'D' WELL #: 1 RRCID -> 282521 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 3981 - 4014

08	1595	1595	-0-	-0-	-0-	1589	3	6	9	N	5					5
09	4430	4430	-0-	-0-	-0-	4413	3	17	9	N	15					20
10	4455	4455	-0-	-0-	-0-	4441	3	14	9	N	13					33
11	4290	3666	-0-	-624	-0-	3658	3	8	9	N	7					40
12	4433	3788	-0-	-645	-0-	3782	3	6	9	N	5					45

TOTAL GAS PROD: 17,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
KLOH WELL #: 2 RRCID -> 282945 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1170	549	-0-	-621	-0-	549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 248207 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4064 - 4085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
02	1064 N	980	-0-	-84	-0-	980	3			N	-0-					-0-
03	1209 N	1147	-0-	-62	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
07	1178 N	1036	-0-	-142	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
08	1147 N	622	-0-	-525	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09	1170 N	796	-0-	-374	-0-	796	3			N	-0-					-0-
10	1023 N	806	-0-	-217	-0-	806	3			N	-0-					-0-
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREITENBACH WELL #: 1 RRCID -> 258213 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4060 - 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	264 N	264	-0-	-0-	-0-	230	3	34	9	N	31	41	1			39
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	543	3	31	9	N	28					67
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	791	3	17	9	N	15	49	1			33
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	510	3	6	9	N	5					38
05	651 N	526	-0-	-125	-0-	520	3	6	9	N	5					43
06	780 N	521	-0-	-259	-0-	515	3	6	9	N	5					48
07	527 N	504	-0-	-23	-0-	495	3	9	9	N	8	38	1			18
08	527 N	260	-0-	-267	-0-	254	3	6	9	N	5					23
09	510 N	319	-0-	-191	-0-	310	3	9	9	N	8					31
10	496 N	296	-0-	-200	-0-	285	3	11	9	N	10					41
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	300	3	31	9	N	28	40	1			29
12	341 N	302	-0-	-39	-0-	285	3	17	9	N	15					44

TOTAL GAS PROD: 5,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

BREITENBACH WELL #: 5 RRCID -> 258214 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4082 - 4150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	53	3	39	9	N	35	41	1			53
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	39	3	22	9	N	20					73
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	45	3	11	9	N	10	70	1			13
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	110	3	9	9	N	8					21
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	175	3	11	9	N	10					31
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	180	3	9	9	N	8					39
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	150	3	17	9	N	15	38	1			16
08	186 N	135	-0-	-51	-0-	120	3	15	9	N	14					30
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	185	3	11	9	N	10					40
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	170	3	9	9	N	8					48
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	200	3	18	9	N	16	41	1			23
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	190	3	11	9	N	10					33

TOTAL GAS PROD: 1,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706
JESSE WELL #: 1 RRCID -> 282984 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4110 - 4122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	459	-0-	-291	-0-	459	2		N	-0-			-0-
12	775	424	-0-	-351	-0-	424	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO(ELLENBURGER,MIDDLE) 14481 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
CALDWELL-ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 096300 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4612 - 4616

01	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3		N	-0-			-0-
02	336 N	307	-0-	-29	-0-	307	3		N	-0-			-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
06	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	3		N	-0-			-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
11	390 N	343	-0-	-47	-0-	343	3		N	-0-			-0-
12	372 N	319	-0-	-53	-0-	319	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, R. M. ESTATE "H" WELL #: 4 RRCID -> 192933 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4184 - 4230

01	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	3		N	-0-			-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
06	510 N	496	-0-	-14	-0-	496	3		N	-0-			-0-
07	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	3		N	-0-			-0-
08	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	3		N	-0-			-0-
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
12	682 N	546	-0-	-136	-0-	546	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G & F OIL, INC. 292000
SEILER-MC MEEN WELL #: 4 RRCID -> 201382 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4341 - 4344

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	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86

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

CADDO (MARBLE FALLS) 14481 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
E & S OPERATING COMPANY 238689
KLOH WELL #: 1 RRCID -> 017489 COMPL. DATE 01/16/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3851 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					161
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					161
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					161
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (3440) 14481 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRG LONE STAR LTD. 090870
SMITH, E. B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203519 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3346 - 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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	387	3	2	9	N	2					40
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					40
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					40
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	310	3	4	9	N	4					44
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	376	3	3	9	N	3					47
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	360	3	6	9	N	5					52
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	413	3	14	9	N	13					65
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	403	3	8	9	N	7					72
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	369	3	13	9	N	12					84
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					84
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	380	3	9	9	N	8					92
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 4,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

CLARK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206732 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 3376 - 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	961	#	928	-0-	-33	-0-	887	3	41	9	N	37					96
02	840	N	820	-0-	-20	-0-	803	3	17	9	N	15					111
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	900	3	11	9	N	10					121
04	900	N	879	-0-	-21	-0-	868	3	11	9	N	10					131
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	893	3	13	9	N	12					143
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	871	3	20	9	N	18					161
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	894	3	21	9	N	19					180
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	896	3	14	9	N	13					193
09	900	N	878	-0-	-22	-0-	861	3	17	9	N	15	161	1			47
10	930	N	887	-0-	-43	-0-	876	3	11	9	N	10					57
11	870	N	863	-0-	-7	-0-	850	3	13	9	N	12					69
12	899	N	878	-0-	-21	-0-	869	3	9	9	N	8					77

TOTAL GAS PROD: 10,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

CADDO (3440) //CONT.// 14481 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MOOREFIELD WELL #: 1 RRCID -> 209201 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3540 - 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	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					51
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					51
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					51
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					51
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					51
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	992	3	7	9	N	6					57
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	933	3	2	9	N	2					59
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	912	3	4	9	N	4					63
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					63
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	917	3	1	9	N	1					64
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	895	3	2	9	N	2					66
*12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 11,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ROSE-SCALING WELL #: 1 RRCID -> 277484 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3656 - 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	475	R	475	-0-	-0-	-0-	32	1	443	3	N	-0-					-0-
02	451	R	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	3	N	-0-					-0-
03	374	R	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	3	N	-0-					-0-
04	450	#	289	-0-	-161	-0-	19	1	270	3	N	-0-					-0-
05	496	#	255	-0-	-241	-0-	18	1	237	3	N	-0-					-0-
06	480	#	264	-0-	-216	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	496	#	301	-0-	-195	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	372	#	205	-0-	-167	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	300	#	165	-0-	-135	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	248	#	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*11	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
BUCKLER, J. TRUST WELL #: 1 C RRCID -> 187480 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 3248 - 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	1271	N	1085	-0-	-186	-0-	933	2	152	9	Y	138	178	1			38
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					38
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					38
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					38
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2094	2	190	9	Y	173	173	1			38
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					38
07	1581	N	676	-0-	-905	-0-	676	2			Y	-0-					38
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					38
09	1560	N	465	-0-	-1095	-0-	465	2			Y	-0-					38
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					38
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1414	2	147	9	Y	134					172
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 13,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

CADDO NORTH (CONGL.) 14490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
WARD, J. M., ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 018344 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	118	2			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. M. ESTATE WELL #: 14 C RRCID -> 080903 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 3848 - 3856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	189	2			N	-0-					30
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					30
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					30
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					30
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					30
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					30
07	434	N	191	-0-	-243	-0-	191	2			N	-0-					30
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					30
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					30
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					30
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					30
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 3,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, R.M. "27" WELL #: 1 RRCID -> 088527 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3983 - 3994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
04	750	N	706	-0-	-44	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	750	N	519	-0-	-231	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	744	N	442	-0-	-302	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	775	N	427	-0-	-348	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
*12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO NORTH (CONGL.) //CONT.// 14490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677
ROGERS, R. M. "27" WELL #: 2 RRCID -> 091479 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 4001 - 4006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1438	2		N	-0-			-0-
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		N	-0-			-0-
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			-0-
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			-0-
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-			-0-
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
*12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 265356 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3862 - 3872

01	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	2		N	-0-			-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
06	90 N	19	-0-	-71	-0-	19	2		N	-0-			-0-
07	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
*12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO, NORTH (DUFFER) 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
STONE, R.W. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 082728 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4029 - 4039

01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-			-0-
02	840 N	836	-0-	-4	-0-	836	3		N	-0-			-0-
03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3		N	-0-			-0-
04	900 N	857	-0-	-43	-0-	857	3		N	-0-			-0-
05	930 N	730	-0-	-200	-0-	730	3		N	-0-			-0-
06	1020 N	690	-0-	-330	-0-	690	3		N	-0-			-0-
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3		N	-0-			-0-
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-			-0-
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			-0-
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-			-0-
11	900 N	823	-0-	-77	-0-	823	3		N	-0-			-0-
12	868 N	505	-0-	-363	-0-	505	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
COPELAND-MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 097002 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3995 - 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	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	1007	-0-	-1	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1065	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111658 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 4120 - 4220

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-

COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 231105 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4145 - 4156

01	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-				-0-
02	560	N	558	-0-	-2	-0-	558	3			N	-0-				-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-				-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-				-0-
05	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-				-0-
06	600	N	544	-0-	-56	-0-	544	3			N	-0-				-0-
07	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-				-0-
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-				-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-				-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-				-0-
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	3			N	-0-				-0-
12	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 2 RRCID -> 231106 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 4037 - 4048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	738	-0-	-130	-0-	738	3		N	-0-			-0-
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-			-0-
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3		N	-0-			-0-
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-			-0-
05	930 N	801	-0-	-129	-0-	801	3		N	-0-			-0-
06	900 N	759	-0-	-141	-0-	759	3		N	-0-			-0-
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			-0-
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-			-0-
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-			-0-
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			-0-
*12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 4 RRCID -> 234442 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4115 - 4142

01	682 N	545	-0-	-137	-0-	545	3		N	-0-			-0-
02	504 N	491	-0-	-13	-0-	491	3		N	-0-			-0-
03	589 N	553	-0-	-36	-0-	553	3		N	-0-			-0-
04	540 N	532	-0-	-8	-0-	532	3		N	-0-			-0-
05	558 N	513	-0-	-45	-0-	513	3		N	-0-			-0-
06	540 N	477	-0-	-63	-0-	477	3		N	-0-			-0-
07	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	3		N	-0-			-0-
08	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	3		N	-0-			-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
11	480 N	438	-0-	-42	-0-	438	3		N	-0-			-0-
12	496 N	438	-0-	-58	-0-	438	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 3 RRCID -> 236728 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4064 - 4086

01	961 N	919	-0-	-42	-0-	919	3		N	-0-			-0-
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-			-0-
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-
04	900 N	480	-0-	-420	-0-	480	3		N	-0-			-0-
05	961 N	500	-0-	-461	-0-	500	3		N	-0-			-0-
06	690 N	462	-0-	-228	-0-	462	3		N	-0-			-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
11	510 N	485	-0-	-25	-0-	485	3		N	-0-			-0-
12	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 238037 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4142 - 4155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
02	448 N	446	-0-	-2	-0-	446	3		N	-0-			-0-
03	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	3		N	-0-			-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
05	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3		N	-0-			-0-
06	480 N	443	-0-	-37	-0-	443	3		N	-0-			-0-
07	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	3		N	-0-			-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			-0-
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	3		N	-0-			-0-
12	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 4 RRCID -> 244018 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4062 - 4072

01	837 N	644	-0-	-193	-0-	644	3		N	-0-			-0-
02	756 N	523	-0-	-233	-0-	523	3		N	-0-			-0-
03	837 N	772	-0-	-65	-0-	772	3		N	-0-			-0-
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			-0-
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			-0-
06	750 N	737	-0-	-13	-0-	737	3		N	-0-			-0-
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-			-0-
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-			-0-
09	750 N	724	-0-	-26	-0-	724	3		N	-0-			-0-
10	744 N	709	-0-	-35	-0-	709	3		N	-0-			-0-
11	780 N	672	-0-	-108	-0-	672	3		N	-0-			-0-
12	744 N	706	-0-	-38	-0-	706	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J5 RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 244547 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4049 - 4141

01	558 N	444	-0-	-114	-0-	444	3		N	-0-			-0-
02	504 N	433	-0-	-71	-0-	433	3		N	-0-			-0-
03	465 N	325	-0-	-140	-0-	325	3		N	-0-			-0-
04	420 N	250	-0-	-170	-0-	250	3		N	-0-			-0-
05	465 N	409	-0-	-56	-0-	409	3		N	-0-			-0-
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-
09	450 N	446	-0-	-4	-0-	446	3		N	-0-			-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
11	450 N	440	-0-	-10	-0-	440	3		N	-0-			-0-
12	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
J5 RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 259790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4160 - 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
01	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1553	-0-	-71	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1605	-0-	-105	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1776	-0-	-22	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1673	-0-	-37	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
*12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J5 RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 259807 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4106 - 4186

01	1674	N	1304	-0-	-370	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	768	-0-	-744	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	764	-0-	-910	-0-	764	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	606	-0-	-654	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	837	N	637	-0-	-200	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	750	N	543	-0-	-207	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
11	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	3			N	-0-					-0-
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J5 RANCH "F" WELL #: 2 RRCID -> 261073 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4034 - 4050

01	2480	#	2316	-0-	-164	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
02	2016	#	1987	-0-	-29	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
03	2232	#	2129	-0-	-103	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
04	2250	#	2038	-0-	-212	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
05	2325	#	1993	-0-	-332	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
06	2250	#	1819	-0-	-431	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
07	2201	#	1996	-0-	-205	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
08	2139	#	1811	-0-	-328	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
09	2040	#	1853	-0-	-187	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
10	1984	#	1766	-0-	-218	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
11	1920	#	1646	-0-	-274	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
12	1984	#	1789	-0-	-195	-0-	1789	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 5 RRCID -> 261295 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3968 - 3978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	579	3			N	-0-					-0-
02	672	N	88	-0-	-584	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-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	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J5 RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 262969 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4035 - 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	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1373	-0-	-27	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1351	-0-	-149	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J5 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 263394 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4022 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	640	3	94	9	N	85					231
02	812	N	518	-0-	-294	-0-	488	3	30	9	N	27	167	1			91
03	837	N	611	-0-	-226	-0-	526	3	85	9	N	77					168
04	720	N	385	-0-	-335	-0-	274	3	111	9	N	101	170	1			99
05	589	N	376	-0-	-213	-0-	243	3	133	9	N	121					220
06	600	N	271	-0-	-329	-0-	212	3	59	9	N	54					274
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	296	3	79	9	N	72	171	1			175
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	266	3	117	9	N	106	170	1			111
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	226	3	77	9	N	70					181
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	239	3	108	9	N	98					279
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	255	3	95	9	N	86	173	1			192
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	174	3	152	9	N	138	173	1			157

TOTAL GAS PROD: 4,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,035

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
COPELAND-MITCHELL 'N' WELL #: 2 RRCID -> 265312 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4114 - 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	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	630 N	624	-0-	-6	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	713 N	606	-0-	-107	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	690 N	590	-0-	-100	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	651 N	584	-0-	-67	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09	600 N	512	-0-	-88	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	589 N	511	-0-	-78	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	540 N	497	-0-	-43	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	527 N	460	-0-	-67	-0-	460	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND, S. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 278019 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4025 - 4140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	541	-0-	-17	-0-	532	3	9	9	N	8					8
02	504 N	490	-0-	-14	-0-	482	3	8	9	N	7					15
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					15
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					15
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	584	3	1	9	N	1					16
06	540 N	507	-0-	-33	-0-	507	3			N	-0-					16
07	589 N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					16
08	589 N	542	-0-	-47	-0-	542	3			N	-0-					16
09	510 N	503	-0-	-7	-0-	502	3	1	9	N	1					17
10	496 N	495	-0-	-1	-0-	491	3	4	9	N	4					21
11	510 N	461	-0-	-49	-0-	461	3			N	-0-					21
12	527 N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 6,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL) 14640 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CALABRIA ESTATE WELL #: 3 T RRCID -> 099527 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 4190 - 4208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	44	1	87	3	Y	-0-					-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	41	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	38	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	33	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	34	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	34	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	29	1	85	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	25	1	81	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	22	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	38	1	78	3	Y	-0-					-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	24	1	74	3	Y	-0-					-0-
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	29	1	65	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL) //CONT.// 14640 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
GILBERT, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 136410 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4145 - 4167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	557	-0-	-94	-0-	186	1	371	3	Y	-0-					-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	280	1	350	3	Y	-0-					-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	207	1	483	3	Y	-0-					-0-
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	163	1	436	3	Y	-0-					-0-
05	589 N	466	-0-	-123	-0-	129	1	337	3	Y	-0-					-0-
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	166	1	429	3	Y	-0-					-0-
07	589 N	554	-0-	-35	-0-	139	1	415	3	Y	-0-					-0-
08	465 N	457	-0-	-8	-0-	107	1	350	3	Y	-0-					-0-
09	570 N	368	-0-	-202	-0-	84	1	284	3	Y	-0-					-0-
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	271	1	298	3	Y	-0-					-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	120	1	364	3	Y	-0-					-0-
*12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	161	1	358	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 282053 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4426 - 4459

02	912 X	-0-	-0-	-912	-0-					N	-0-					-0-
03	DELQ PR	856	-0-	856	856	256	1	600	3	N	-0-					-0-
04	1710 X	715	-0-	-995	-0-	195	1	520	3	N	-0-					-0-
05	1767 X	704	-0-	-1063	-0-	194	1	510	3	N	-0-					-0-
06	1710 X	709	-0-	-1001	-0-	198	1	511	3	N	-0-					-0-
07	744 N	306	-0-	-438	-0-	76	1	229	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	713 N	413	-0-	-300	-0-	97	1	316	3	N	-0-					-0-
09	720 N	377	-0-	-343	-0-	86	1	291	3	N	-0-					-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	3	N	-0-					-0-
11	390 N	286	-0-	-104	-0-	71	1	215	3	N	-0-					-0-
*12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	140	1	314	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CALABRIA (BIG SALINE) 14640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ABX OIL & GAS, INC. 003646
GILBERT WELL #: 1A RRCID -> 144591 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3794 - 3814

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CALABRIA (BIG SALINE) //CONT.// 14640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
CALABRIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 096129 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3700 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CALABRIA ESTATE WELL #: 5 C RRCID -> 100371 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3751 - 3760

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42

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

CALABRIA ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 101305 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3833 - 3844

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21

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

CALABRIA (BIG SALINE) //CONT.// 14640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
CALABRIA-TEXAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143025 COMPL. DATE 10/05/1992 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3702 - 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	341	N	296	-0-	-45	-0-	99	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		295	-0-	295	295	109	1	186	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		337	-0-	337	632	101	1	236	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		277	-0-	277	909	75	1	202	3	Y	-0-					-0-
05	1204	X	295	-0-	-909	-0-	81	1	214	3	Y	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	109	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	118	1	353	3	Y	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	104	1	342	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	78	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	347	-0-	-118	-0-	71	1	276	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	248	-0-	-172	-0-	62	1	186	3	Y	-0-					-0-
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	122	1	273	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALABRIA (CONGL 3700) 14640 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CALABRIA, ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 100587 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 2707 - 3715

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CALABRIA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 105174 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3743 - 3761

01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	281	1	563	3	Y	1	1	8			26
							1	9									
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	363	1	530	3	Y	-0-					26
03	713	N	527	-0-	-186	-0-	158	1	369	3	Y	-0-					26
04	690	N	643	-0-	-47	-0-	175	1	468	3	Y	-0-					26
05	713	N	485	-0-	-228	-0-	134	1	351	3	Y	-0-					26
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	135	1	349	3	Y	-0-					26
07	651	N	529	-0-	-122	-0-	132	1	396	3	Y	1	1	8			26
							1	9									
08	496	N	451	-0-	-45	-0-	105	1	346	3	Y	-0-					26
09	480	N	397	-0-	-83	-0-	91	1	306	3	Y	-0-					26
10	496	N	411	-0-	-85	-0-	90	1	321	3	Y	-0-					26
11	450	N	380	-0-	-70	-0-	94	1	286	3	Y	-0-					26
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	126	1	281	3	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 6,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CALABRIA (CONGL.3800) 14640 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
CALABRIA WELL #: 1 RRCID -> 074005 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 4299 PERF. 3795 - 3813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	84	N	8	-0-	-76	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWRANCE INC. 511345
BEAN WELL #: 1 RRCID -> 099917 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3790 - 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	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "A" WELL #: 1 C RRCID -> 100481 COMPL. DATE 03/23/1980 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3880 - 3934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALABRIA (CONGL.3800) //CONT.// 14640 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CALABRIA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 098262 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4484 PERF. 3803 - 3815

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

CALABRIA ESTATE WELL #: 3 C RRCID -> 100649 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3749 - 3902

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-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-

PARKS-GILBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101135 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3830 - 3874

01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	281	1	563	3	Y	1	1 8		3
						1	9							
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	184	1	530	3	Y	-0-			3
03	806 N	676	-0-	-130	-0-	202	1	474	3	Y	-0-			3
04	780 N	646	-0-	-134	-0-	176	1	470	3	Y	-0-			3
05	806 N	697	-0-	-109	-0-	192	1	505	3	Y	-0-			3
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	196	1	507	3	Y	-0-			3
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	183	1	547	3	Y	-0-			3
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	166	1	545	3	Y	-0-			3
09	660 N	650	-0-	-10	-0-	149	1	501	3	Y	-0-			3
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	222	1	526	3	Y	-0-			3
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	170	1	513	3	Y	-0-			3
12	682 N	652	-0-	-30	-0-	202	1	450	3	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 8,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CALABRIA (CONGL.3800) //CONT.// 14640 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
CARR, HERMAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 101958 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 4507 PERF. 3836 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	336	1	674	3	Y	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	315	1	634	3	Y	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	316	1	739	3	Y	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	271	1	724	3	Y	-0-					-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	293	1	769	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	696	-0-	-264	-0-	194	1	502	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	757	-0-	-235	-0-	190	1	567	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	847	-0-	-145	-0-	198	1	649	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	193	1	647	3	Y	-0-					-0-
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	269	1	679	3	Y	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	215	1	648	3	Y	-0-					-0-
*12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	269	1	600	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 109350 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3882 - 3891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	44	1	89	3	Y	-0-					35
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	3	Y	-0-					35
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	39	1	91	3	Y	-0-					35
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	26	1	69	3	Y	-0-					35
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	25	1	66	3	Y	1					36
							1	9									
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	24	1	61	3	Y	-0-					36
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	17	1	49	3	Y	-0-					36
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	18	1	58	3	Y	-0-					36
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	15	1	52	3	Y	-0-					36
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	38	1	54	3	Y	-0-					36
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	19	1	58	3	Y	-0-					36
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	28	1	63	3	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 1,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARTIN, LAVERNE WELL #: 1 RRCID -> 109351 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3787 - 3797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	222	1	445	3	Y	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	168	1	419	3	Y	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	214	1	502	3	Y	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	191	1	508	3	Y	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	191	1	500	3	Y	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	200	1	515	3	Y	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	187	1	558	3	Y	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	139	1	457	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	456	-0-	-84	-0-	105	1	351	3	Y	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	190	1	369	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	493	-0-	-47	-0-	123	1	370	3	Y	-0-					-0-
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	166	1	372	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAL-TEX (CADDO) 14669 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LYNCH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 082084 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3352 - 3374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
05	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	3			N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
11	840	N	469	-0-	-371	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNCH WELL #: 2 RRCID -> 094071 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3334 - 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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	450	N	295	-0-	-155	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALY, SCOTT L. TRUSTEE "A" WELL #: 1A RRCID -> 250373 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3663 - 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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					25
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			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: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAL-TEX (CADDO) //CONT.// 14669 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP. 844800
ANDERSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 030900 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3644 - 3678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3344	-0-	244	9247	3294	2	50	9	N	45					220
02	2800 N	3174	-0-	374	9621	3121	2	53	9	N	48	164	1			104
03	3100 N	3206	-0-	106	9727	3182	2	24	9	N	22					126
04	7500	2829	-0-	-4671	5056	2799	2	30	9	N	27					153
05	7750	3835	-0-	-3915	1141	3822	2	13	9	N	12					165
06	4921	3780	-0-	-1141	-0-	3719	2	61	9	N	55					220
07	4029	4029	-0-	-0-	-0-	3989	2	40	9	N	36	171	1			85
08	3999	3999	-0-	-0-	-0-	3952	2	47	9	N	43					128
09	3879	3879	-0-	-0-	-0-	3831	2	48	9	N	44					172
10	3163	3163	-0-	-0-	-0-	3134	2	29	9	N	26					198
11	4121	4121	-0-	-0-	-0-	4069	2	52	9	N	47					245
*12	4092	4092	-0-	-0-	-0-	4038	2	54	9	N	49	172	1			122

TOTAL GAS PROD: 43,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

CALK (GARDNER) 14739 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
TEXAS PHARCHEM INC. 945618
CALK, JAMES N. WELL #: 1 RRCID -> 094073 COMPL. DATE 05/29/1981 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3118 - 3124

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	96	57	-0-	-39	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*12	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAHAN, NE (CONGL) 14816 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
VAN OPERATING, LTD. 881442
DYER "2988" WELL #: 2 RRCID -> 097136 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3884 - 3898

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166	1			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/16

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

CALLAHAN, NE (CONGL) //CONT.// 14816 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
VAN OPERATING, LTD. //CONT.// 881442
BOWNE "2989" WELL #: 1 RRCID -> 144442 COMPL. DATE 06/01/1980 TOTAL DEPTH 4083 PERF. 3904 - 3909

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

DYER "2988" WELL #: 3 RRCID -> 171327 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3896 - 3908

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

DYER 2988 WELL #: 4 RRCID -> 282235 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3890 - 3896

03	0	3181	-0-	3181	3181	3166	3	15	9	N	14					14
04	4641	7423	-0-	2782	5963	7354	3	69	9	N	63	5	1			72
05	6851	7457	-0-	606	6569	7394	3	63	9	N	57					129
06	6630	6959	-0-	329	6898	6876	3	83	9	N	75					204
07	6851	7031	-0-	180	7078	6992	3	39	9	N	35	167	1			72
08	6851	6553	-0-	-298	6780	6506	3	47	9	N	43					115
09	12923 X	6143	-0-	-6780	-0-	6106	3	37	9	N	34					149
10	7471 #	4994	-0-	-2477	-0-	4970	3	24	9	N	22					171
11	6960 #	5411	-0-	-1549	-0-	5380	3	31	9	N	28					199
12	7037 #	5720	-0-	-1317	-0-	5691	3	29	9	N	26					225

TOTAL GAS PROD: 60,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

CALLAHAN COUNTY REGULAR 14820 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
D.J. & T. ENERGY 196227
ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 181115 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3688 - 3700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
07	0 #	-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	5			61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			66

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

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
FANOUS WELL #: 3 RRCID -> 254292 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3846 - 3851

01	186 #	116	-0-	-70	-0-	116	2		N	-0-			-0-
02	168 #	127	-0-	-41	-0-	127	2		N	-0-			-0-
03	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
04	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
05	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-			-0-
06	180 #	134	-0-	-46	-0-	134	2		N	-0-			-0-
07	217 #	136	-0-	-81	-0-	136	2		N	-0-			-0-
08	217 #	137	-0-	-80	-0-	137	2		N	-0-			-0-
09	210 #	136	-0-	-74	-0-	136	2		N	-0-			-0-
10	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
11	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
12	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
ADAIR RESOURCES INC. 003966
NORMAN L. FINLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 041527 COMPL. DATE 01/24/1967 TOTAL DEPTH 3045 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2017 - P/A 05/05/2017

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

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN

ANDERSON PRODUCTION 022922

MALU WELL #: 1 RRCID -> 206532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3235 - 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-	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012

BOLAND WELL #: 1 RRCID -> 217020 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 4024 PERF. 2118 - 2119

01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
04	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEHLINGER WELL #: 1 RRCID -> 243305 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3643 - 3653

01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			73
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			73
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			73
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			73
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			73
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			73
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	73	7	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2017 - P/A 07/10/2017

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

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN

BILMAC OIL CO., INC. 070875

EZZELL, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 262342 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 490 PERF. 430 - 436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	50	-0-	50	50	50	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	101	-0-	101	151	100	2	1	9	N	1					1
12	14B2	EXT	51	-0-	51	202	50	2	1	9	N	1					2

TOTAL GAS PROD: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622

STRALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057124 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 0

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	4			N	-0-					-0-
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	4			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-
10	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408

01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	4			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	4			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D.J. & T. ENERGY 196227

PILLANS WELL #: 4 RRCID -> 132938 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 490 PERF. 442 - 448

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2017 - PLUGGED 01/27/17

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

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
FURRY PRODUCING COMPANY 291650
MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 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	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	140 N	116	-0-	-24	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	210 N	125	-0-	-85	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEROD, BILL 379925
ROSS,A.C. "110" WELL #: 1 RRCID -> 114921 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4163 - 4172

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-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
LAREATA WELL #: 3 RRCID -> 203466 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3784 - 3788

01	2201 N	2171	-0-	-30	-0-	509	1	1622	2	N	36	161	1			51
						40	9									
02	2800 N	3005	-0-	205	205	664	1	2273	2	N	62					113
						68	9									
03	3100 N	3071	-0-	-29	176	652	1	2352	2	N	61					174
						67	9									
04	3000 N	2842	-0-	-158	18	651	1	2133	2	N	53	180	1			47
						58	9									
05	3100	2806	-0-	-294	-0-	640	1	2104	2	N	56					103
						62	9									
06	3000	2684	-0-	-316	-0-	689	1	1937	2	N	53					156
						58	9									
07	3100	2612	-0-	-488	-0-	748	1	1809	2	N	50	159	1			47
						55	9									
08	3069 #	1919	-0-	-1150	-0-	1862	2	57	9	N	52					99
09	2850 #	1811	-0-	-1039	-0-	1755	2	56	9	N	51					150
10	2821 #	1788	-0-	-1033	-0-	1738	2	50	9	N	45	174	1			21
11	1860 N	1845	-0-	-15	-0-	1790	2	55	9	N	50					71
12	1860 N	1785	-0-	-75	-0-	1731	2	54	9	N	49					120

TOTAL GAS PROD: 28,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 618

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
P.I.D. DRILLING INC 631265
GREEN-WILLIAMS (MORAN)UNIT WELL #: 302 RRCID -> 228023 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 562 - 576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	226				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	226				N	NO RPT			-0-

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

PETEX 659782
BROOKS, LUCION "A" WELL #: 1 RRCID -> 120282 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 4091 - 4095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502
GAYLE DYER AKERS WELL #: 10 RRCID -> 227131 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 3831 PERF. 3792 - 3796

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

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
QUAIL WELL SERVICE, INC. //CONT.// 684502
GAYLE DYER AKERS WELL #: 12 RRCID -> 242167 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4365 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GAYLE DYER AKERS WELL #: 14 RRCID -> 279137 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1654 - 1694

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

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

QUEST EMG, INC. 684615
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194

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-

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

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
QUEST EMG, INC. //CONT.// 684615
HATCHETT RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 097886 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3876 - 3883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1163			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163			Y	-0-			-0-

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

HATCHETT RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 097887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5204 PERF. 3884 - 3896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1127			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127			Y	-0-			-0-

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

HATCHETT RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 099045 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3856 - 3883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1362			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362			Y	-0-			-0-

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

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
HOOKS "91" WELL #: 1P RRCID -> 241860 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 3416 - 3424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59
06	54	X	-0-	-0-	-54	-0-				N	-0-					59
07	14B2	EXT	138	-0-	138	138	138	2		N	-0-					59
08	T. A.		5	-0-	5	143	5	2		N	-0-					59
09	T. A.		346	-0-	346	489	346	2		N	-0-					59
10	1559		1070	-0-	-489	-0-	1070	2		N	-0-					59
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-					59
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 2,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEET TEXAS T ENERGY LLC 833255
BURNAM WELL #: 1 RRCID -> 091086 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3828 - 3840

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	#	-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-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
TRISTAR OIL & GAS 871133
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 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	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9

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

UP/DOWN OIL & GAS, LLC 875367
DAMEWOOD, ROBERT D WELL #: 11 RRCID -> 072858 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 3485 PERF. N/A

01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMEWOOD, ROBERT D. WELL #: 3A RRCID -> 242514 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2333 - 2335

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	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-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
US. FUELS, INC. 879264
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 214933 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4004 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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-

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 218984 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3100 - 3500

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-

WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC. 924647
JACKSON, ELMA WELL #: 2D RRCID -> 279315 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3795 - 3801

01	3782	#	2155	-0-	-1627	-0-	2155	2		N	-0-				-0-
02	3248	#	2117	-0-	-1131	-0-	2117	2		N	-0-				-0-
03	3596	#	2207	-0-	-1389	-0-	2207	2		N	-0-				-0-
04	4676	R	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2		N	-0-				-0-
05	4334	R	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2		N	-0-				-0-
06	3591	R	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2		N	-0-				-0-
07	4836	#	1266	-0-	-3570	-0-	1266	2		N	-0-				-0-
08	4836	#	3000	-0-	-1836	-0-	3000	2		N	-0-				-0-
09	4680	#	2852	-0-	-1828	-0-	2852	2		N	-0-				-0-
10	4340	#	2383	-0-	-1957	-0-	2383	2		N	-0-				-0-
11	3600	#	2307	-0-	-1293	-0-	2307	2		N	-0-				-0-
12	3007	#	2010	-0-	-997	-0-	2010	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 32,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
MOORE, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 120662 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3490 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	42	-0-	-42	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3804 - 3899

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-

CAMERON, P. (MARBLE FALLS) 15043 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SEARIGHT WELL #: RRCID -> 127565 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3352 - 3362

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/00/1989

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

CAMP COLORADO (MARBLE FALLS) 15048 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CHAPMAN OIL CO. 145860
BAILEY, NEELE WELL #: 1 RRCID -> 017496 COMPL. DATE 03/02/1961 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2611 - 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	0	N	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	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-

GEORGE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 017497 COMPL. DATE 11/12/1959 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	0	N	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	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-

TERRY, DELLA, -A- WELL #: 1 RRCID -> 017498 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2579 - 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	0	N	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	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-

CAMP COLORADO (MARBLE FALLS) //CONT.// 15048 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CHAPMAN OIL CO. //CONT.// 145860
TERRY, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 017499 COMPL. DATE 12/31/1958 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2628 - 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	0	N	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	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-

CAMP COLORADO, N. (GARDNER) 15050 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
BOYLE, GARVICE A. 085180
BOYLE & MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 045321 COMPL. DATE 12/26/1968 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A

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-

BOYLE & MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 050197 COMPL. DATE 03/15/1971 TOTAL DEPTH 2074 PERF. N/A

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-

CAMP COLORADO, N. (GARDNER) //CONT.// 15050 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
FAMILY TRUST B, THE 261290
BAILEY, NELLE WELL #: 1 RRCID -> 039768 COMPL. DATE 07/03/1966 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

HUNTER, EULA WELL #: 1 RRCID -> 045842 COMPL. DATE 02/10/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 0 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

BURNS-DILLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047831 COMPL. DATE 02/15/1970 TOTAL DEPTH 2151 PERF. N/A

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

CAMP COLORADO, N. (GARDNER) //CONT.// 15050 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
FAMILY TRUST B, THE //CONT.// 261290
DUNLAP WELL #: 1 RRCID -> 132733 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1922 - 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-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CAMPBELL (CONG) 15162 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
SCARLETT C WELL #: 10 RRCID -> 162564 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3824 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	227	2	1	9	Y	1	1	8			38
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	2			Y	-0-					38
03	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	2			Y	-0-					38
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			Y	-0-					38
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					38
06	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			Y	-0-					38
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					38
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					38
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					38
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					38
11	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	2			Y	-0-					38
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 2,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID) 15165 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD 824340
ST. JOHNS WELL #: 2 RRCID -> 143683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3130 - 3158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					120
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					120
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					120
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					120
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					120
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					120
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					120
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					120
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			Y	-0-					120
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					120
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					120
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 1,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID)//CONT.// 15165 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 143685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3180 - 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	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					27
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					27
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					27
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					27
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					27
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					27
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					27
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					27
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					27
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					27
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					27
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMEN'S (CADDO) 15729 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
LAREATA WELL #: 2 RRCID -> 255378 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3264 - 3267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2322	R	2322	-0-	-0-	-0-	554	1	1768	2	N	-0-					40
02	1373	R	1373	-0-	-0-	-0-	311	1	1062	2	N	-0-					40
03	1109	R	1109	-0-	-0-	-0-	241	1	868	2	N	-0-					40
04	2250	#	863	-0-	-1387	-0-	202	1	661	2	N	-0-					40
05	2325	#	756	-0-	-1569	-0-	176	1	580	2	N	-0-					40
06	2250	#	641	-0-	-1609	-0-	168	1	473	2	N	-0-					40
07	1519	#	574	-0-	-945	-0-	168	1	406	2	N	-0-					40
08	1116	#	381	-0-	-735	-0-	381	2			N	-0-					40
09	1511	R	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					40
10	744	#	313	-0-	-431	-0-	313	2			N	-0-					40
11	630	#	393	-0-	-237	-0-	393	2			N	-0-					40
12	1550	#	1447	-0-	-103	-0-	1447	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 11,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER (MARBLE FALLS) 15857 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ARMOR RESOURCES LLC 031587
MITCHELL, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 111436 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		27	-0-	27	27	27	3			Y	-0-					-0-
03	50	X	23	-0-	-27	-0-	23	3			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		34	-0-	34	34	34	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		23	-0-	23	57	23	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		34	-0-	34	91	34	3			Y	-0-					-0-
09	115	N	24	-0-	-91	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

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

CARRIE COLE (MARBLE FALLS) 15880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
ALLEN, ALICE E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 116660 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3034 - 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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					43
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					43
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					43
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					43
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					43
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					43
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					43
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					43
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					43
10	372	N	187	-0-	-185	-0-	187	2			N	-0-					43
11	360	N	37	-0-	-323	-0-	37	2			N	-0-					43
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 3,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAIRD WELL #: 1 RRCID -> 125104 COMPL. DATE 08/25/1987 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3165 - 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	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					37
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					37
03	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	1693	2			N	-0-					37
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					37
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					37
06	1650	N	1642	-0-	-8	-0-	1642	2			N	-0-					37
07	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	1642	2			N	-0-					37
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					37
09	1650	N	1431	-0-	-219	-0-	1431	2			N	-0-					37
10	1643	N	1303	-0-	-340	-0-	1303	2			N	-0-					37
11	1650	N	633	-0-	-1017	-0-	633	2			N	-0-					37
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 16,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRIE JO (CONGL.) 15882 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
R J KELLY ESTATE "D" WELL #: 4 RRCID -> 111736 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4051 - 4056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					8
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					8
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					8
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					8
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					8
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					8
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					8
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					8
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					8
*12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	829	3	19	9	N	17					25

TOTAL GAS PROD: 6,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CARTER CREEK (BEND CONGL.) 16007 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579
WILEY, G. D. WELL #: 4 RRCID -> 091453 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 3396 - 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	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					10
02	756 N	599	-0-	-157	-0-	599	2			N	-0-					10
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					10
04	660 N	649	-0-	-11	-0-	649	2			N	-0-					10
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					10
06	690 N	627	-0-	-63	-0-	627	2			N	-0-					10
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					10
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					10
09	630 N	626	-0-	-4	-0-	626	2			N	-0-					10
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					10
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 7,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTERVILLE (STRAWN, UPPER) 16023 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUTCHESON A WELL #: 3 RRCID -> 064295 COMPL. DATE 11/13/1975 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	330 N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	372 N	287	-0-	-85	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	300 N	182	-0-	-118	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHOADES WELL #: 3 RRCID -> 221571 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 3423 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					48

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

CARTERVILLE (STRAWN 2700) 16023 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LYNCH WELL #: 1 RRCID -> 067566 COMPL. DATE 08/01/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
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	218	-0-	218	218	218	3		N	-0-			20

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

WRIGHT, S. F. WELL #: 1 RRCID -> 082050 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 3030 - 3086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	14B2 EXT	-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-

FELLERS, R. WELL #: 2 RRCID -> 144541 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2906 - 2956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			25
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			25
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			25
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			25
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			25
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3		N	-0-			25
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			25
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			25
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			25
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			25
*11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			25
*12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTERVILLE (STRAWN 2700) //CONT.// 16023 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CULWELL WELL #: 2 RRCID -> 222155 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3034 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTERVILLE, N (CADDO CONGL) 16030 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OXXN 630579
BURKHALTER WELL #: 2 RRCID -> 129810 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4444 - 4542

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		18
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		18

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

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
GRIFFIN- CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 083196 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 3905 - 3910

01	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	2	N	-0-			-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2	N	-0-			-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	2	N	-0-			-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	2	N	-0-			-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	2	N	-0-			-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	2	N	-0-			-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2	N	-0-			-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	2	N	-0-			-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2	N	-0-			-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTERVILLE, N (CADDO CONGL) //CONT.// 16030 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
RKW OPERATING LLC 714311
GROGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091923 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3579 - 3617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
02	196 N	91	-0-	-105 B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	88	-0-	-36 B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
04	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
06	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
07	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
11	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
12	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATTHE (MORRIS) 16403 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARBEN OIL, INC. 028802
WEST, L. S. WELL #: 1 RRCID -> 091323 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2124 - 2134

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

GRIFFIS, T. WELL #: 3B RRCID -> 155022 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 2255 PERF. 2178 - 2184

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	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-

CHAMBERS (CONGL) 16812 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. 448810
CHAMBERS, W R. -C- WELL #: 1 RRCID -> 092669 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3014 - 3022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, H.C. WELL #: 2 RRCID -> 092774 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 3006 - 3012

01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2		N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOMBY, O.B. WELL #: 6 RRCID -> 094539 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2987 - 2995

01	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2		N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS (CONGL) //CONT.// 16812 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
FOMBY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 096816 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 3000 - 3014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	2		N	-0-			-0-
02	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2		N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, H.C. WELL #: 3 RRCID -> 102893 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 3093 PERF. 3030 - 3040

01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	60	2		N	-0-			-0-
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOMBY,O.B. WELL #: 20 RRCID -> 103335 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2985 - 2997

01	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2		N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS (CONGL) //CONT.// 16812 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
PICKETT, G.W. WELL #: 5 RRCID -> 105628 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2903 - 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-

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

WILLIAMS, H.C. "E" WELL #: 2 RRCID -> 116081 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3032 - 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	744	N	596	-0-	-148	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	616	N	488	-0-	-128	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	527	N	253	-0-	-274	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	620	N	455	-0-	-165	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09	420	N	265	-0-	-155	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	465	N	278	-0-	-187	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOMBY,O.B. "E" WELL #: 1 RRCID -> 116735 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 3446 PERF. 2992 - 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	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS (CONGL) //CONT.// 16812 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
OLIVE, W.J. WELL #: 1 RRCID -> 117410 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2617 - 2627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 186249 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2986 - 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	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANEY (MARBLE FALLS) 16910 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
COMPTON, C. H., ET UX -S- WELL #: 1 RRCID -> 017505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4198 PERF. 3840 - 3845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	811	-0-	-119	-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
04	780	N	642	-0-	-138	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	N	679	-0-	-1061	-0-	679	2			N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
10	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-					-0-
11	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	2			N	-0-					-0-
12	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLIE'S (MISSISSIPPI) 17231 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
PLACE OIL AND GAS CO. 667700
PRITCHARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 110175 COMPL. DATE 09/12/1981 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2708 - 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	278 N	278	-0-	-0-	-0-	256	2	22	9	N	20					140
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	211	2	17	9	N	15					155
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	287	2	11	9	N	10	165	1			-0-
04	270 N	120	-0-	-150	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	2	33	9	N	30					30
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	141	2	33	9	N	30					60
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	360	2	33	9	N	30					90
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	347	2	33	9	N	30					120
*11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	298	2	22	9	N	20					140
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 2,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

PRITCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110728 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 2862 PERF. 2466 - 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	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					9
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					9
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					9
04	240 N	111	-0-	-129	-0-	111	2			N	-0-					9
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					9
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					9
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					9
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					9
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					9
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					9
*11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					9
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 1,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 113927 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2676 - 2690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	150 N	67	-0-	-83	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHASTAIN (LAKE) 17298 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
ANDERSON PRODUCTION 022922
BLACK, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 017510 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3680 - 3688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEDDINGTON, R.D."D" WELL #: 1 RRCID -> 017511 COMPL. DATE 09/08/1949 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3703 - 3733

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BLACK, A.L. WELL #: 3 RRCID -> 078754 COMPL. DATE 04/22/1978 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3726 - 3750

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-

CHASTAIN (LAKE) //CONT.// 17298 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
BLACK, A.L. WELL #: 3 RRCID -> 279232 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3726 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	14	-0-	-136	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENEY MEMORIAL (3RD SMITHWICK) 17431 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270835 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 6567

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

CHICK BEND (CONGL.) 17592 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 158425 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4187 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		59	-0-	59	103	59	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		42	-0-	42	145	42	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		106	-0-	106	251	106	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		64	-0-	64	315	64	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		60	-0-	60	375	60	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		62	-0-	62	437	62	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		62	-0-	62	499	62	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		64	-0-	64	563	64	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		62	-0-	62	625	62	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	625					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICK BEND (CONGL.) //CONT.// 17592 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 175406 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4128 - 4144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	-0-	28	169	28	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	16	-0-	16	185	16	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	21	-0-	21	206	21	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	15	-0-	15	221	15	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	38	-0-	38	259	38	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	64	-0-	64	323	64	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	60	-0-	60	383	60	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	62	-0-	62	445	62	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	62	-0-	62	507	62	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	64	-0-	64	571	64	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	62	-0-	62	633	62	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	633				Y	NO RPT			-0-

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

MODESITT -8- WELL #: 1 RRCID -> 221336 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4201 - 4217

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-
*07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIEF (GARDNER) 17675 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL 12-5 WELL #: 1D RRCID -> 155627 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3921 - 3925

01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			90
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-			90
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-			90
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			90
07	589	N	17	-0-	-572	-0-	17	3	N	-0-			90
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			90
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			90
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

TOTAL GAS PROD: 1,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTI B (MARBLE FALLS) 17998 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. 685874
LINDLEY WELL #: 1 RRCID -> 110972 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1810 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	85	X	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	87	-0-	87 B	87	87	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	87	-0-	87 B	174	87	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	112	-0-	112 B	286	112	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	121	-0-	121 B	407	121	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	114	-0-	114 B	521	114	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	521					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASHBURN WELL #: 2 RRCID -> 112343 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1842 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	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-

LINDLEY WELL #: 2 RRCID -> 113145 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1793 - 1817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
06	104	X	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					27
07	14B2	EXT	70	-0-	70 B	70	70	2			N	-0-					27
08	14B2	EXT	90	-0-	90 B	160	90	2			N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	160					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	160					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	160					N	-0-					27
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	160					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN (MARBLE FALLS) 18005 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
SANDERS WELL #: 2 RRCID -> 191150 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3734 - 3740

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

CHURCH (BIG SALINE) 18180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
GRIMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075727 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 5138 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-				-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-				-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-				-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-				-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-				-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-				-0-
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
GRIMES, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 062505 COMPL. DATE 12/24/1975 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4306 - 0

01	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	N	-0-						70
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	3	1	47	2	N	-0-						70
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-						70
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-						70
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	37	2	N	1	1	8				70
							1	9										
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	48	1	753	2	N	3	3	8				70
							3	9										
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	62	1	973	2	N	5	5	8				70
							6	9										
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	37	1	883	2	N	1	1	8				70
							1	9										
09	810	N	808	-0-	-2	-0-	32	1	776	2	N	-0-						70
10	1054	N	725	-0-	-329	-0-	29	1	696	2	N	-0-						70
11	900	N	675	-0-	-225	-0-	41	1	634	2	N	-0-						70
12	837	N	638	-0-	-199	-0-	38	1	600	2	N	-0-						70

TOTAL GAS PROD: 5,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CINDY-GAY (JENNINGS) 18225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
J.W.S. 427277
HEARN "B" WELL #: 102 RRCID -> 110189 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3420 - 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	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-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
HEARNE, WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 114540 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3398 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CISCO (CONGL. 3600) 18286 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. 511345
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 113904 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3585 - 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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-			8
02	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3		Y	-0-			8
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-			8
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-			8
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		Y	-0-			8
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-			8
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		Y	-0-			8
08	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3		Y	-0-			8
09	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3		Y	-0-			8
10	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3		Y	-0-			8
11	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3		Y	-0-			8
12	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3		Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO (CONGL. 3600) //CONT.// 18286 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
IMES-DORN WELL #: 1 RRCID -> 116069 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3655 - 3661

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

CISCO, SOUTHEAST (RANGER) 18292 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
PEARSON, LEE ROY III 647749
DUFFER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 017522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3		N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-					-0-
06	330	N	207	-0-	-123	-0-	207	3		N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-					-0-
10	434	N	307	-0-	-127	-0-	307	3		N	-0-					-0-
11	390	N	248	-0-	-142	-0-	248	3		N	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO, SOUTHWEST (CADDO) 18293 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD 824340
THREET P.L. WELL #: 1 RRCID -> 069447 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 3793 PERF. 2965 - 2975

01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3		N	-0-					74
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-					74
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3		N	-0-					74
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-					74
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-					74
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-					74
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3		N	-0-					74
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-					74
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3		N	-0-					74
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3		N	-0-					74
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3		N	-0-					74
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3		N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 3,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO, SOUTHWEST (LAKE) 18293 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HOFFMANN OIL COMPANY 391155
AMIS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 017523 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1539	3			N	-0-					28
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					28
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					28
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					28
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					28
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					28
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					28
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					28
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					28
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					28
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					28
*12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 21,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARALMA (MARBLE FALLS) 18540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
FLOYD RAY VICK WELL #: 2 RRCID -> 245548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4282 PERF. 4004 - 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	558	N	290	-0-	-268	-0-	290	2			N	-0-					120
02	336	N	259	-0-	-77	-0-	259	2			N	-0-					120
03	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					120
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					120
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					120
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					120
07	279	N	134	-0-	-145	-0-	134	2			N	-0-					120
08	434	N	82	-0-	-352	-0-	82	2			N	-0-					120
09	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	2			N	-0-					120
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					120
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					120
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 2,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARENCE (CONGL.) 18545 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
WELLS WELL #: 1B RRCID -> 141985 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 3853 - 3858

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

CLAUSELL (MF CONGL) 18693 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC. 036634
CLAUSELL-LONG-575 WELL #: 2 U RRCID -> 046151 COMPL. DATE 05/12/1969 TOTAL DEPTH 4645 PERF. N/A

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

CLAY GOBER (CADDO, UP.) 18724 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
GOOPCO, INC. 315960
MCKEICHAN, WILL WELL #: 11 RRCID -> 181204 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4088 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	2767	-0-	2767	2767	2767	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1476	-0-	1476	4243	1476	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4243					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4243					N	-0-					-0-
06	4304		61	-0-	-4243	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	806	N	209	-0-	-597	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (CONGL) 18756 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
DAVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 107729 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4189 - 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	240	N	108	-0-	-132	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (CONGL) //CONT.// 18756 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SUN-KEY OIL CO., INC. //CONT.// 829320
MESSER WELL #: 1 RRCID -> 109821 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4282 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMAN DRILLING, INC. 858771
SCHRICK WELL #: 1W RRCID -> 218258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4260 - 4470

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

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
IKARD, ALAN 422893
SMITH WELL #: 3 RRCID -> 217687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4882 - 4955

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

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
OHLHAUSEN OIL COMPANY 619390
BALLENGER, R. W. WELL #: 1 L RRCID -> 048085 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A

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

JONISUE WELL #: 2 RRCID -> 061589 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4957 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

WARSHAW, JESSE WELL #: 3 RRCID -> 073608 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 5183 PERF. N/A

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

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
RUBY OPERATING COMPANY, INC 732775
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 130268 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4016 - 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	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-

SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130269 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			122
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			122
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			122
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			122
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			122
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			122
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			122
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			122
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			122
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			122
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			122
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			122

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

WILBURN, J.A. "A" WELL #: 3 RRCID -> 130270 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5042 - 5059

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			1
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			1
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			1

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

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297
WILBURN, J.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130271 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5050 - 5060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2				Y	-0-			12
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			12
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			12
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			12
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			12
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			12
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			12
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			12
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			12
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			12
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			12

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

WILBURN,J.A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 130272 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5018 - 5028

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			18
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			18
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			18
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			18
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			18
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			18
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			18
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			18
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			18
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			18
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			18
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			18

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

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130273 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4938 - 4946

01	DLQ G-10	455	-0-	455	2078	455	3		Y	-0-			4
02	DLQ G-10	417	-0-	417	2495	417	3		Y	-0-			4
03	DLQ G-10	457	-0-	457	2952	457	3		Y	-0-			4
04	DLQ G-10	432	-0-	432	3384	432	3		Y	-0-			4
05	DLQ G-10	464	-0-	464	3848	464	3		Y	-0-			4
06	DLQ G-10	249	-0-	249	4097	249	3		Y	-0-			4
07	DLQ G-10	37	-0-	37	4134	37	3		Y	-0-			4
08	DLQ G-10	85	-0-	85	4219	85	3		Y	-0-			4
09	DLQ G-10	36	-0-	36	4255	36	3		Y	-0-			4
10	DLQ G-10	232	-0-	232	4487	232	3		Y	-0-			4
11	DLQ G-10	6	-0-	6	4493	6	3		Y	-0-			4
12	DLQ G-10	85	-0-	85	4578	85	3		Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 2,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297
WILBURN,J.A. WELL #: 1 RRCID -> 130274 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5044 - 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					31
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					31
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					31
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					31
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					31
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					31
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					31
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					31
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					31
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					31
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					31
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					31

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

WILBURN "E" WELL #: 1 RRCID -> 140690 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5061 - 5096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	146	-0-	146	990	142	3	4	9	Y	4					32
02	DLQ G-10	154	-0-	154	1144	144	3	10	9	Y	9					41
03	DLQ G-10	158	-0-	158	1302	156	3	2	9	Y	2	43	1			-0-
04	DLQ G-10	162	-0-	162	1464	150	3	12	9	Y	11					11
05	DLQ G-10	177	-0-	177	1641	167	3	10	9	Y	9					20
06	DLQ G-10	167	-0-	167	1808	156	3	11	9	Y	10					30
07	DLQ G-10	168	-0-	168	1976	160	3	8	9	Y	7	10	1			27
08	DLQ G-10	167	-0-	167	2143	161	3	6	9	Y	5					32
09	DLQ G-10	161	-0-	161	2304	158	3	3	9	Y	3					35
10	DLQ G-10	170	-0-	170	2474	168	3	2	9	Y	2					37
11	DLQ G-10	149	-0-	149	2623	146	3	3	9	Y	3	40	1			-0-
12	DLQ G-10	157	-0-	157	2780	150	3	7	9	Y	6					6

TOTAL GAS PROD: 1,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5073 - 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	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297

WILBURN "E" WELL #: 2 RRCID -> 140705 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5080 - 5113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	705	-0-	-318	-0-	692	3	13	9	Y	12					12
02	DLQ G-10	730	-0-	730	730	708	3	22	9	Y	20					32
03	DLQ G-10	762	-0-	762	1492	752	3	10	9	Y	9	41	1			-0-
04	DLQ G-10	777	-0-	777	2269	744	3	33	9	Y	30					30
05	DLQ G-10	841	-0-	841	3110	810	3	31	9	Y	28					58
06	DLQ G-10	787	-0-	787	3897	763	3	24	9	Y	22					80
07	DLQ G-10	780	-0-	780	4677	767	3	13	9	Y	12	54	1			38
08	DLQ G-10	792	-0-	792	5469	782	3	10	9	Y	9					47
09	DLQ G-10	763	-0-	763	6232	755	3	8	9	Y	7					54
10	DLQ G-10	817	-0-	817	7049	814	3	3	9	Y	3					57
11	DLQ G-10	714	-0-	714	7763	711	3	3	9	Y	3	60	1			-0-
12	DLQ G-10	755	-0-	755	8518	738	3	17	9	Y	15					15

TOTAL GAS PROD: 9,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

WILBURN "E" WELL #: 4 RRCID -> 140707 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5096 - 5104

01	DLQ G-10	16	-0-	16	88	13	3	3	9	Y	3					14
02	DLQ G-10	18	-0-	18	106	12	3	6	9	Y	5					19
03	DLQ G-10	15	-0-	15	121	14	3	1	9	Y	1	20	1			-0-
04	DLQ G-10	16	-0-	16	137	15	3	1	9	Y	1					1
05	DLQ G-10	16	-0-	16	153	15	3	1	9	Y	1					2
06	DLQ G-10	13	-0-	13	166	12	3	1	9	Y	1					3
07	DLQ G-10	15	-0-	15	181	14	3	1	9	Y	1	2	1			2
08	DLQ G-10	13	-0-	13	194	12	3	1	9	Y	1					3
09	DLQ G-10	12	-0-	12	206	11	3	1	9	Y	1					4
10	DLQ G-10	16	-0-	16	222	15	3	1	9	Y	1					5
11	DLQ G-10	15	-0-	15	237	14	3	1	9	Y	1	6	1			-0-
12	DLQ G-10	16	-0-	16	253	15	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040

01	DLQ G-10	15	-0-	15	84	14	3	1	9	Y	1					6
02	DLQ G-10	11	-0-	11	95	10	3	1	9	Y	1					7
03	DLQ G-10	17	-0-	17	112	16	3	1	9	Y	1	8	1			-0-
04	DLQ G-10	16	-0-	16	128	15	3	1	9	Y	1					1
05	DLQ G-10	16	-0-	16	144	15	3	1	9	Y	1					2
06	DLQ G-10	13	-0-	13	157	12	3	1	9	Y	1					3
07	DLQ G-10	15	-0-	15	172	14	3	1	9	Y	1	1	1			3
08	DLQ G-10	15	-0-	15	187	14	3	1	9	Y	1					4
09	DLQ G-10	13	-0-	13	200	12	3	1	9	Y	1					5
10	DLQ G-10	16	-0-	16	216	15	3	1	9	Y	1					6
11	DLQ G-10	15	-0-	15	231	14	3	1	9	Y	1	7	1			-0-
12	DLQ G-10	16	-0-	16	247	15	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297
WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 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	DLQ G-10	12	-0-	12	76	11	3	1	9	Y	1					6
02	DLQ G-10	15	-0-	15	91	14	3	1	9	Y	1					7
03	DLQ G-10	15	-0-	15	106	14	3	1	9	Y	1	8	1			-0-
04	DLQ G-10	11	-0-	11	117	10	3	1	9	Y	1					1
05	DLQ G-10	16	-0-	16	133	15	3	1	9	Y	1					2
06	DLQ G-10	16	-0-	16	149	14	3	2	9	Y	2					4
07	DLQ G-10	16	-0-	16	165	15	3	1	9	Y	1	1	1			4
08	DLQ G-10	24	-0-	24	189	23	3	1	9	Y	1					5
09	DLQ G-10	21	-0-	21	210	20	3	1	9	Y	1					6
10	DLQ G-10	17	-0-	17	227	16	3	1	9	Y	1					7
11	DLQ G-10	16	-0-	16	243	15	3	1	9	Y	1	8	1			-0-
12	DLQ G-10	17	-0-	17	260	16	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CLIFF HANGER (MISS) 18961 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
WARD UNIT WELL #: 1D RRCID -> 180868 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4221 - 4236

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				163
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				163
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				163
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				163
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				163
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				163
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				163
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	114	1		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: 1

CLYDE HARPER (CONGLOMERATE) 19087 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 141044 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4068 - 4086

01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-				10
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-				10
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-				10
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				10
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
06	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-				10
07	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-				10
08	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-				10
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-				10
*10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-				10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10

TOTAL GAS PROD: 2,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COALSON (CONGLOMERATE 4750) 19134 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084682 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4697 - 4702

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

JOHNSTON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 086604 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4710 - 4715

01	1417	-0-	-0-	-1417	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

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

PATTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 087585 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4878 - 4908

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
*12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COALSON (CONGLOMERATE 4750) //CONT.// 19134 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
COALSON, MAC A. 161490
COALSON MAC WELL #: 1 RRCID -> 066197 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4754 - 4762

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

COALVILLE (BEND CONGL.) 19138 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
BURGETT WELL #: 1 RRCID -> 160193 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 3284 - 3294

01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAHAB ENERGY INC. 197200
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 157937 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3428 - 3432

01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-					-0-
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COALVILLE (BEND CONGL.) //CONT.// 19138 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
LONG,C.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121023 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3756 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

RED ROCK RESOURCES, L.L.C. 697112
BUTTLICK WELL #: 1 RRCID -> 162279 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3132 - 3138

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	56 N	15	-0-	-41	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
07	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	2		N	-0-			-0-
08	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	2		N	-0-			-0-
09	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	2		N	-0-			-0-
10	434 N	206	-0-	-228	-0-	206	2		N	-0-			-0-
11	420 N	277	-0-	-143	-0-	277	2		N	-0-			-0-
12	434 N	215	-0-	-219	-0-	215	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
BIG STAR EXPLORATION 070442
ADDISON WELL #: 1 RRCID -> 138537 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2701 - 2709

01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-			-0-
*12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
BIG STAR EXPLORATION //CONT.// 070442
ADDISON WELL #: 3 RRCID -> 139661 COMPL. DATE 07/05/1991 TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2725 - 2747

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

MARTIN-MOSS WELL #: 2 RRCID -> 144543 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2437 - 2595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
KAUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 143761 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2346 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
JERICHO ENERGY, INC 432097
DOSTER, BRUCE WELL #: 2A RRCID -> 105179 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2619 - 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	341	N	311	-0-	-30	-0-	14	1	297	2	N	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	13	1	280	2	N	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	13	1	286	2	N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	2	N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	2	N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	2	N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	N	-0-					-0-
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	14	1	293	2	N	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	13	1	271	2	N	-0-					-0-
10	341	N	272	-0-	-69	-0-	12	1	260	2	N	-0-					-0-
11	300	N	67	-0-	-233	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 132111 COMPL. DATE 10/07/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2474 - 2565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON WELL #: 7 RRCID -> 139672 COMPL. DATE 10/12/1991 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2552 - 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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BRUNER WELL #: 7 RRCID -> 139506 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2630 - 2648

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

BRUNER WELL #: 6 RRCID -> 139507 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2635 - 2804

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

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 148149 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 2466 - 2830

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

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

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. 945936
BLACK RANCH WELL #: 15 RRCID -> 114810 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2633 - 2762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	270	N	194	-0-	-76	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	180	N	29	-0-	-151	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 17 RRCID -> 114811 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2394 - 2519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-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-
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-

BLACK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 114812 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2521 - 2569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK RANCH WELL #: 18 RRCID -> 114917 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2544 - 2618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	42	2		N	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADDISON, D. WELL #: 3 RRCID -> 116658 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 2961 PERF. 2663 - 2704

01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2		N	-0-			-0-
04	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2		N	-0-			-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
07	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2		N	-0-			-0-
08	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	2		N	-0-			-0-
09	150 N	8	-0-	-142	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADDISON, D. WELL #: 1 RRCID -> 116755 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 2587 - 2700

01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
06	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	2		N	-0-			-0-
07	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2		N	-0-			-0-
09	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2		N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
*12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK RANCH WELL #: 19 RRCID -> 120663 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2445 - 2555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 22 RRCID -> 121366 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2466 - 2857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	18	-0-	-292	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	248	N	119	-0-	-129	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	270	N	30	-0-	-240	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 24 RRCID -> 121755 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2536 - 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK RANCH WELL #: 36 RRCID -> 123000 COMPL. DATE 12/13/1986 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2489 - 2613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2		N	-0-			-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2		N	-0-			-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2		N	-0-			-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2		N	-0-			-0-
09	210	N	6	-0-	-204	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 123226 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2587 - 2658

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 123227 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2597 - 2701

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-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK RANCH WELL #: 34 RRCID -> 123549 COMPL. DATE 02/13/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2611 - 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-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BLACK RANCH WELL #: 27 RRCID -> 125544 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2696 - 2802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	372	N	224	-0-	-148	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	270	N	194	-0-	-76	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	372	N	188	-0-	-184	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	180	N	26	-0-	-154	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 1M RRCID -> 132923 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2656 - 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK RANCH WELL #: 2M RRCID -> 132924 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2656 - 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	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	364	N	226	-0-	-138	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
09	390	N	69	-0-	-321	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 3M RRCID -> 132925 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2663 - 2764

01	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	392	N	265	-0-	-127	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	465	N	300	-0-	-165	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	540	N	52	-0-	-488	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 17M RRCID -> 137619 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2664

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK RANCH WELL #: 16 M RRCID -> 137622 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2286 - 2931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	465	N	23	-0-	-442	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	420	N	35	-0-	-385	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 18M RRCID -> 137624 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2599 - 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-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: 497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND M WELL #: 2 RRCID -> 142087 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2370 - 2505

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

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H.T.PRIDDY-BLOCK C WELL #: 1 RRCID -> 143758 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 2544 - 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	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, G.W.-BLOCK A WELL #: 4 RRCID -> 143759 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 2735 - 2809

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

DIAMOND M #4 WELL #: 4 RRCID -> 146298 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2281 - 2786

01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIAMOND M #3 WELL #: 3 RRCID -> 146299 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 2664 PERF. 2342 - 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COG (MARBLE FALLS) 19340 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
C O G COMPANY 120723
CATE, MITCHAM WELL #: 1 RRCID -> 105367 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2246 - 2260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	252	N	132	-0-	-120	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATE,J. WELL #: 2 RRCID -> 114817 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2245 - 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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	364	N	190	-0-	-174	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	450	N	316	-0-	-134	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COG (MARBLE FALLS) //CONT.// 19340 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC 608427
EADS WELL #: 1 RRCID -> 105790 COMPL. DATE 04/25/1983 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2233 - 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	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EADS WELL #: 2 RRCID -> 124728 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2243 - 2268

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	18	-0-	18	18	18	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	11	-0-	11	29	11	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	29				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	29				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	29				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	29				N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	29				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	29				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	29				N	-0-			-0-

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

EADS WELL #: 3 RRCID -> 124729 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 2777 PERF. 2244 - 2280

01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN (PALO PINTO, LO) 19480 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
K & W VANPELT COMPANY 448748
STONE -A- WELL #: 2 RRCID -> 032252 COMPL. DATE 03/08/1961 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3121 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

COLEMAN COUNTY REGULAR 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
BIG TIO, INC. 070709
WEST, L.S. WELL #: 2 RRCID -> 274409 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 1415 - 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	1829		763	-0-	-1066	9611	763	2			N	-0-	59	5			20
02	1652		676	-0-	-976	8635	676	2			N	-0-					20
03	1829		820	-0-	-1009	7626	820	2			N	-0-					20
04	1770		750	-0-	-1020	6606	750	2			N	-0-					20
05	1829		798	-0-	-1031	5575	798	2			N	-0-					20
06	1770		392	-0-	-1378	4197	392	2			N	-0-					20
07	1829		655	-0-	-1174	3023	655	2			N	-0-					20
08	1829		692	-0-	-1137	1886	692	2			N	-0-					20
09	1770		806	-0-	-964	922	806	2			N	-0-					20
10	1733	R	811	-0-	-922	-0-	809	2	2	9	N	2					22
11	660	#	385	-0-	-275	-0-	383	2	2	9	N	2					24
12	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 7,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BULLARD, ROBERT L. 106505
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 119332 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 2635 PERF. 2288 - 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	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-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
HARRIS,JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 130841 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2232 - 2301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	10	-0-	-52	-0-	10	4		N	-0-			-0-
02	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	4		N	-0-			-0-
03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
04	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
05	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
06	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	2		N	-0-			-0-
07	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
08	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
09	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
10	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
11	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			-0-
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-

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

ERATZ INVESTMENTS INC. 253336
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 145354 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 3597 PERF. 3198 - 3202

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT		-0-

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

HERRING, D OIL & GAS CO. 380148
BISHOP-HILL WELL #: 2 RRCID -> 175785 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 1225 PERF. N/A

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-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
J.W.S. 427277
BEAVER, JOHN SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 131241 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3042 - 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	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-

OIL, GAS, ETC. LLC 620678
HALLMARK-KEEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 145353 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 3310 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	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-

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
MCCARROLL WELL #: 1 RRCID -> 187208 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2226 - 2296

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

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP //CONT.// 674803
MCCARROLL WELL #: 2 RRCID -> 187210 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2262 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			539
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			539
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			539
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			539
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			539
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			539
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			539
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			539
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			539
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			539
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			539
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			539

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

RICE DRILLING COMPANY 706685
SMITH, O.B. WELL #: 2 RRCID -> 146296 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2252 - 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	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-

SMITH, O. B. WELL #: 3 RRCID -> 146297 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2265 - 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	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-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
RINGO RIG LLC 712386
SMITH-MCKNIGHT WELL #: 1B RRCID -> 117890 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 1426 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-0-	-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-MCKNIGHT WELL #: 1OJ RRCID -> 117891 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 1954 PERF. 1380 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

SANTA ANNA OPERATING CO I, LLC 748102
MCCLURE, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 113908 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2270 - 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	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			-0-
02	84 #	43	-0-	-41	-0-	43	2		N	-0-			-0-
03	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06	60 #	29	-0-	-31	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
08	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
10	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
11	60 #	37	-0-	-23	-0-	37	2		N	-0-			-0-
12	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			-0-

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

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
SANTA ANNA OPERATING CO I, LLC //CONT.// 748102
WELLS, J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141037 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 2160 - 2228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			285
02	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			285
03	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			285
04	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			285
05	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			285
06	240 #	154	-0-	-86	-0-	154	2		N	-0-			285
07	248 #	176	-0-	-72	-0-	176	2		N	-0-			285
08	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2		N	-0-	159	1	126
09	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	2		N	-0-			126
10	186 #	149	-0-	-37	-0-	149	2		N	-0-			126
11	180 #	146	-0-	-34	-0-	146	2		N	-0-			126
12	186 #	140	-0-	-46	-0-	140	2		N	-0-			126

TOTAL GAS PROD: 1,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWITZER, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 143043 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2143 - 2148

01	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
02	28 #	6	-0-	-22	-0-	6	2		N	-0-			-0-
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
04	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
06	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151305 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A

01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
03	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
04	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
05	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
06	150 #	103	-0-	-47	-0-	103	2		N	-0-			-0-
07	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	2		N	-0-			-0-
08	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-			-0-
09	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
10	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
11	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
*12	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
SANTA ANNA OPERATING CO I, LLC //CONT.// 748102
BOGGUS, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 163628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2410 - 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	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			194
02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			194
03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			194
04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			194
05	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			194
06	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			194
07	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			194
08	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			194
09	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			194
10	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			194
11	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			194
*12	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			194

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWITZER, M.L. WELL #: 4 RRCID -> 276185 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2230 - 2250

01	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
02	28 #	6	-0-	-22	-0-	6	2		N	-0-			-0-
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
04	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
06	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-

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

SWITZER, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 277626 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2230 - 2318

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
HORN, CLIFF WELL #: 1 A RRCID -> 181623 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3086 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HORN, CLIFF WELL #: 3 RRCID -> 181625 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 3110 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
GULLEY, MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 138743 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3283 - 3293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	4		N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
WCT LEASING CO. 888047
WATSON, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 100622 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1214 - 1222

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

WJH ENERGY, INC. 888225
HISE WELL #: 1 RRCID -> 239421 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2276 - 2301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	58 2		N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-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: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKMAN, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 268091 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2292 PERF. 2267 - 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	31 #	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2017 - PLUGGED 09/15/17

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

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
HISE WELL #: 3 RRCID -> 275282 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 2737 PERF. 2298 - 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	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-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: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HISE WELL #: 2 RRCID -> 275727 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2284 - 2324

01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-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: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. 028678
CLACK, R. WELL #: 1 RRCID -> 076847 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 3915 PERF. N/A

01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	13 N	-0-	-0-	-13	-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: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
KING WELL #: 1 RRCID -> 253455 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2078 - 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY WELL #: 1 RRCID -> 265313 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2083 - 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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	450	N	349	-0-	-101	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	390	N	288	-0-	-102	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
MOSELEY, C. M., -E- WELL #: 3 RRCID -> 020990 COMPL. DATE 05/08/1963 TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
TAYLOR, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 131769 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 957 - 959

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

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

CREEK ENERGY, INC. 188579
HAYNES, E. S. WELL #: 2 A RRCID -> 219832 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1396 - 1398

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

D.J. & T. ENERGY 196227
COURSEY, E. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 105185 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2856 - 2866

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2016 - P/A 11/11/2016

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

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
DELRAY OIL, INC. 213275
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 120235 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3009 - 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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	243	3	7	9	N	6					50
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	3	1	9	N	1					51
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	3	1	9	N	1					52
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-					52
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					52
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	3	1	9	N	1					53
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					53
08	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-					53
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-					53
10	372	N	311	-0-	-61	-0-	309	3	2	9	N	2					55
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	287	3	2	9	N	2					57
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	258	3	1	9	N	1					58

TOTAL GAS PROD: 3,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MCDANIELS, GUY A. WELL #: 7 RRCID -> 121299 COMPL. DATE 03/18/1986 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3502 - 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	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	341	N	238	-0-	-103	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	210	N	29	-0-	-181	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 158090 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2962 - 2968

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2017 - PLUGGED 07/10/17

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

BROWN, W. L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 165557 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 2071 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2017 - P/A 02/28/17

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

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
DELRAY OIL, INC. //CONT.// 213275
SNEED, TOM ET UX WELL #: 3 RRCID -> 186032 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3394 - 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	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	360	N	149	-0-	-211	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	372	N	125	-0-	-247	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	270	N	99	-0-	-171	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, EULA HALE "B" WELL #: 1 RRCID -> 201161 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2017 - 2023

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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMILY TRUST B, THE 261290
NOLEN, B. H., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 017561 COMPL. DATE 09/20/1957 TOTAL DEPTH 2683 PERF. 2555 - 2620

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
HAY CREEK INVESTMENTS, L.L.C. 368312
FERGUSON WELL #: 11 RRCID -> 093743 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1053 - 1063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FERGUSON WELL #: 12 RRCID -> 094167 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 1390 PERF. 965 - 1089

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HENDERSON, PLEAS HILBURN 377085
HENDERSON, P. H. WELL #: 2A RRCID -> 092175 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 771 - 775

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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
JOHNSON & MORRIS 433774
HARRIS JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 065279 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 0 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

K-M OIL COMPANY, INC. 448857
MORRIS -H- WELL #: 47B RRCID -> 267558 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2447 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	73	-0-	73	73	73	1			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	56	-0-	56	129	56	1			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	55	-0-	55	184	55	1			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	184					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	184					N	-0-					-0-
08	246	R	62	-0-	-184	-0-	62	1			N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
BARR JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 068729 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 3105 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
CLARA ODESSA WELL #: 2 RRCID -> 070641 COMPL. DATE 11/30/1976 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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER,N. WELL #: 1 RRCID -> 103414 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2686 - 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	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOLLAO PROPERTIES LLC 474275
JONES, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 133984 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 2054 PERF. 1580 - 1582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2017 - P/A 06/27/2017

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

MAYS, MITZI WELL #: 1 RRCID -> 186676 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 1627 - 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	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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2017 - P/A 06/23/2017

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

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
KOLLAO PROPERTIES LLC //CONT.// 474275
DIXIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 189186 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1622 - 1628

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2017 - P/A 06/20/2017

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

LEE, DIXIE WELL #: 4 RRCID -> 199773 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1620 - 1624

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2017 - P/A 06/19/2017

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

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
HALL WELL #: 1 RRCID -> 176299 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2179 - 2182

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	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-

LANDMASTER PARTNERS, INC. 484659
HERRING, E. DALE WELL #: 4 RRCID -> 222150 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3372 - 3377

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
MCCLATCHEY, JOHN P 540185
MCCLATCHEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 059556 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 775 PERF. N/A

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

MID-CON ENERGY OPERATING, LLC 564673
PAYNE, S. N. WELL #: 6 RRCID -> 085384 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3048 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09	14B2 EXT	-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-

OIL, GAS, ETC. LLC 620678
CLAYTON A WELL #: 1 RRCID -> 101308 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 3160 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
PLACE OIL AND GAS CO. 667700
KING, RAYE WELL #: 3 RRCID -> 213653 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3285 - 3289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2		N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE DRILLING COMPANY 706685
MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 081043 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1130 - 1135

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-

MARTIN JERSEY FARM "B" WELL #: 3 RRCID -> 088310 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 1184 PERF. 1122 - 1126

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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
RICE DRILLING COMPANY //CONT.// 706685
MARTIN JERSEY FARMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 100990 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 1193 PERF. 1134 - 1137

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

SCHRADER,E.A. WELL #: 3 RRCID -> 125241 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 1459 PERF. 1418 - 1425

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-

RICE,LORENE WELL #: 4 RRCID -> 125242 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 952 PERF. 923 - 932

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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SANTA ANNA OPERATING CO I, LLC 748102
J. L. BOGGUS WELL #: 2 RRCID -> 070613 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROY D. GOLSTON CDC WELL #: 4 RRCID -> 092996 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 1485 PERF. 1403 - 1407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL, GARLAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 114903 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2262 - 2294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					231
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					231
03	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					231
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					231
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					231
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					231
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					231
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					231
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					231
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					231
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					231
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					231

TOTAL GAS PROD: 1,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
OVERALL, M. T. ET AL -A- WELL #: 28 RRCID -> 018061 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2481 - 2483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	220	1		N	-0-			-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	1		N	-0-			-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	1		N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	1		N	-0-			-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	1		N	-0-			-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	1		N	-0-			-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1		N	-0-			-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	1		N	-0-			-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	1		N	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	1		N	-0-			-0-
*11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	1		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
BURKETT, JIM WELL #: 1 RRCID -> 040953 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH 3337 PERF. N/A

01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		Y	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	60	-0-	60	60	60	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	51	-0-	51	111	51	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	54	-0-	54	165	54	3		Y	-0-			-0-
*07	DLQ G-10	54	-0-	54	219	54	3		Y	-0-			-0-
*08	278 N	59	-0-	-219	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
*09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
*10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
*12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKETT, JIM WELL #: 2 RRCID -> 040954 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3338 - 3356

01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-			2
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		Y	-0-			2
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		Y	-0-			2
04	DLQ G-10	165	-0-	165	165	165	3		Y	-0-			2
05	DLQ G-10	184	-0-	184	349	184	3		Y	-0-			2
06	DLQ G-10	170	-0-	170	519	170	3		Y	-0-			2
*07	DLQ G-10	97	-0-	97	616	97	3		Y	-0-			2
*08	729 N	113	-0-	-616	-0-	113	3		Y	-0-			2
*09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-			2
*10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		Y	-0-			2
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3		Y	-0-			2
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 1,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
LEA, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 061759 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1900 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 100322 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3222 - 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	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEFF WELL #: 1 RRCID -> 100323 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3228 - 3238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	247	3	13	9	Y	12					90
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	199	3	20	9	Y	18					108
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	220	3	20	9	Y	18	83	1			43
04	DLQ G-10	233	-0-	233	233	216	3	17	9	Y	15					58
05	DLQ G-10	237	-0-	237	470	206	3	31	9	Y	28					86
06	DLQ G-10	216	-0-	216	686	196	3	20	9	Y	18					104
*07	DLQ G-10	246	-0-	246	932	196	3	50	9	Y	45	63	1			86
*08	1154 N	222	-0-	-932	-0-	202	3	20	9	Y	18					104
*09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	262	3	11	9	Y	10					114
*10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	284	3	42	9	Y	38	83	1			69
*11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	431	3	91	9	Y	83	76	1			76
*12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	405	3	80	9	Y	73	100	1			49

TOTAL GAS PROD: 3,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
NEFF WELL #: 3 RRCID -> 100326 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3208 - 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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	247	3	23	9	Y	21					102
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	199	3	13	9	Y	12					114
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	220	3	21	9	Y	19	83	1			50
04	DLQ G-10		237	-0-	237	237	216	3	21	9	Y	19					69
05	DLQ G-10		232	-0-	232	469	206	3	26	9	Y	24					93
06	DLQ G-10		215	-0-	215	684	196	3	19	9	Y	17					110
*07	DLQ G-10		242	-0-	242	926	196	3	46	9	Y	42	64	1			88
*08	1149	N	223	-0-	-926	-0-	202	3	21	9	Y	19					107
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	262	3	18	9	Y	16					123
*10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	284	3	23	9	Y	21	82	1			62
*11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	431	3	28	9	Y	25	75	1			12
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	405	3	56	9	Y	51	53	1			10

TOTAL GAS PROD: 3,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

COWAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 119454 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 3214 - 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	90	3	23	9	N	21					188
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	73	3	39	9	N	35	187	1			36
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	95	3	50	9	N	45					81
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	115	3	13	9	N	12					93
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	97	3	39	9	N	35					128
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	86	3	12	9	N	11					139
*07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	96	3	43	9	N	39	54	1			124
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	103	3	35	9	N	32	68	1			88
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	96	3	17	9	N	15					103
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	95	3	12	9	N	11					114
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	113	3	13	9	N	12					126
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	107	3	11	9	N	10					136

TOTAL GAS PROD: 1,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

COWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119455 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3242 - 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	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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
NEFF "A" WELL #: 4 RRCID -> 119456 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3200 - 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	193 N	193	-0-	-0-	-0-	176	3	17	9	N	15					173
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	171	3	8	9	N	7					180
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	211	3	13	9	N	12					192
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	235	3	9	9	N	8					200
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	181	3	20	9	N	18					218
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	159	3	23	9	N	21					239
*07	248 N	122	-0-	-126	-0-	109	3	13	9	N	12					251
*08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	128	3	6	9	N	5					256
*09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	187	3	3	9	N	3					259
*10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					259
*11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	204	3	12	9	N	11					270
*12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	192	3	13	9	N	12					282

TOTAL GAS PROD: 2,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

HENDERSON, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 201388 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3324 - 3353

01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	209	3	23	9	Y	21					26
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	165	3	50	9	Y	45	65	1			6
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	201	3	28	9	Y	25					31
04	DLQ G-10	213	-0-	213	213	179	3	34	9	Y	31	56	1			6
05	DLQ G-10	190	-0-	190	403	173	3	17	9	Y	15					21
06	DLQ G-10	170	-0-	170	573	170	3			Y	-0-					21
*07	DLQ G-10	210	-0-	210	783	167	3	43	9	Y	39	52	1			8
*08	983 N	200	-0-	-783	-0-	164	3	36	9	Y	33	38	1			3
*09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	148	3	3	9	Y	3					6
*10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	157	3	46	9	Y	42	45	1			3
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	151	3	18	9	Y	16					19
*12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	148	3	13	9	Y	12					31

TOTAL GAS PROD: 2,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

HENDERSON, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 201389 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3285 - 3310

01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	209	3	8	9	Y	7					14
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	165	3	57	9	Y	52	45	1			21
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	201	3	6	9	Y	5					26
04	DLQ G-10	203	-0-	203	203	179	3	24	9	Y	22	38	1			10
05	DLQ G-10	176	-0-	176	379	173	3	3	9	Y	3					13
06	DLQ G-10	179	-0-	179	558	170	3	9	9	Y	8					21
*07	DLQ G-10	186	-0-	186	744	167	3	19	9	Y	17	25	1			13
*08	914 N	170	-0-	-744	-0-	164	3	6	9	Y	5	12	1			6
*09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	148	3	2	9	Y	2					8
*10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	157	3	21	9	Y	19	21	1			6
*11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	151	3	15	9	Y	14					20
*12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	148	3	10	9	Y	9					29

TOTAL GAS PROD: 2,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SMITH, DONNIE D. 790560
BROWN, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 075877 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWN, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 075879 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
TODD, G. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 100795 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3616 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
HUDSON WELL #: 4A RRCID -> 163120 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					57
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-					57
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-					57
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					57
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					57
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					57
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					57
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					57
12	248	N	12	-0-	-236	-0-	12	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 1,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY, E. G. 843907
TERRY,E.G. WELL #: 2A RRCID -> 129043 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 876 PERF. 819 - 824

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-

TERRY,E.G. WELL #: 1A RRCID -> 129044 COMPL. DATE 05/23/1988 TOTAL DEPTH 880 PERF. 828 - 833

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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. 888225
CAMPBELL, H. WELL #: 7 RRCID -> 052619 COMPL. DATE 03/27/1972 TOTAL DEPTH 1526 PERF. N/A

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

HICKMAN, IDA WELL #: 1 RRCID -> 053580 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2		Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKMAN, IDA R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 053950 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2240 - 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	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
HICKMAN, W. R. WELL #: 1 X RRCID -> 054483 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2250 - 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	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING VERNON WELL #: 1 A RRCID -> 070174 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2178 - 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAUGH, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 072971 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 1425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
SWITZER, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 081984 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 14461 PERF. 1402 - 1408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 086586 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 1585 PERF. 1134 - 1137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	270	N	23	-0-	-247	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICK STACY BAUGH WELL #: 3 RRCID -> 098450 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 1379 PERF. 1338 - 1342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-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: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
RICHMOND, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 114547 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2268 - 2284

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

HICKMAN, IDA R. WELL #: 3 RRCID -> 132320 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2224 - 2274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDOW OPERATING CO., THE 931621
WATSON WELL #: 7 RRCID -> 130887 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 2232 PERF. 1816 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WINDOW OPERATING CO., THE //CONT.// 931621
BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 191927 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1811 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

4 J'S PRODUCTION 953565
CAMP, WILLIAM L. WELL #: 2A RRCID -> 282508 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 905 PERF. 882 - 905

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	120	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
08	620	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
09	600	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			-0-
10	620	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
11	600	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

COLLINS (CONGL.) 19690 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
COLLINS WELL #: 1 C RRCID -> 134165 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3017 - 3024

01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-
03	744 N	432	-0-	-312	-0-	432	2		N	-0-			-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-
06	420 N	62	-0-	-358	-0-	62	2		N	-0-			-0-
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			-0-
08	744 N	87	-0-	-657	-0-	87	2		N	-0-			-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-
10	589 N	532	-0-	-57	-0-	532	2		N	-0-			-0-
*11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-			-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE COUNTY REGULAR 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
ABX OIL & GAS, INC. 003646
MOHON, C. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 174273 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2730 - 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	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	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-

ALFORD, GRADY S. 012455
ALFORD, M C WELL #: 1 RRCID -> 088135 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2820 - 2828

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-

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
FAGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274276 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2885 - 2896

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

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

JOHNSON-RUSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277055 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 3226 - 3234

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19 7		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017 - RECD LOG 11/27/2017;

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

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
COLLINS, ROLAND 168714
SIMPSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 106445 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2720 - 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	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-

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 153999 COMPL. DATE 10/24/1975 TOTAL DEPTH 2947 PERF. N/A

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-

DMV PIPELINE LLC 221580
TURNER WELL #: 2 RRCID -> 119336 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 2580 - 2775

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
REBEIRO WELL #: 1 RRCID -> 239809 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2900 - 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	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			65
02	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			65
03	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			65
04	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2		N	-0-			65
05	124 #	62	-0-	-62	-0-	62	2		N	-0-			65
06	120 #	99	-0-	-21	-0-	99	2		N	-0-			65
07	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-			65
08	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			65
09	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			65
10	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			65
11	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			65
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			65

TOTAL GAS PROD: 993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REBEIRO WELL #: 2 RRCID -> 242525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2877 - 2884

01	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
02	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-			-0-
05	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
07	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09	90 #	33	-0-	-57	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10	93 #	36	-0-	-57	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11	90 #	42	-0-	-48	-0-	42	2		N	-0-			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINGUS OIL & GAS 569683
LINDLEY,EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 117092 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1550 - 1560

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 2 RRCID -> 227482 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3298 - 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	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
02	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
03	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-			-0-
04	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-			-0-
05	155 #	114	-0-	-41	-0-	114	3		N	-0-			-0-
06	150 #	104	-0-	-46	-0-	104	3		N	-0-			-0-
07	155 #	102	-0-	-53	-0-	102	3		N	-0-			-0-
08	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
09	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
10	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			-0-
11	150 #	72	-0-	-78	-0-	72	3		N	-0-			-0-
12	155 #	72	-0-	-83	-0-	72	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 253328 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3412 - 3432

01	0 W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	10133				N	NO RPT			-0-

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

MORRIS, WILLIAM T. 588616
EISENRICH-WALDRON WELL #: 1 RRCID -> 112975 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 2856 PERF. 2801 - 2809

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-

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
MCDANIEL, C.D. WELL #: RRCID -> 086264 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2802 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2009

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

SO OPERATING COMPANY 800281
WHITE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 121688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3532 PERF. 2900 - 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	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
02	84 #	70	-0-	-14	-0-	70	3		N	-0-			-0-
03	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
04	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
05	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
06	90 #	57	-0-	-33	-0-	57	3		N	-0-			-0-
07	155 #	72	-0-	-83	-0-	72	3		N	-0-			-0-
08	155 #	67	-0-	-88	-0-	67	3		N	-0-			-0-
09	150 #	65	-0-	-85	-0-	65	3		N	-0-			-0-
10	124 #	9	-0-	-115	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-
12	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
SHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 184184 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2701 - 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	806 #	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-
02	700 #	595	-0-	-105	-0-	595	2		N	-0-			-0-
03	775 #	641	-0-	-134	-0-	641	2		N	-0-			-0-
04	750 #	580	-0-	-170	-0-	580	2		N	-0-			-0-
05	744 #	714	-0-	-30	-0-	714	2		N	-0-			-0-
06	630 #	626	-0-	-4	-0-	626	2		N	-0-			-0-
07	651 #	613	-0-	-38	-0-	613	2		N	-0-			-0-
08	713 #	688	-0-	-25	-0-	688	2		N	-0-			-0-
09	690 #	674	-0-	-16	-0-	674	2		N	-0-			-0-
10	713 #	661	-0-	-52	-0-	661	2		N	-0-			-0-
11	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-
*12	770 R	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
TORCH OPERATING LLC 862620
CLARK, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 227128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3092 - 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	899 #	523	-0-	-376	-0-	31	1	484	2	N	7					24
						8	9									
02	812 #	478	-0-	-334	-0-	27	1	445	2	N	5					29
						6	9									
03	899 #	604	-0-	-295	-0-	34	1	559	2	N	10					39
						11	9									
04	810 #	801	-0-	-9	-0-	43	1	747	2	N	10					49
						11	9									
05	964 R	964	-0-	-0-	-0-	52	1	912	2	N	-0-					49
06	928 R	928	-0-	-0-	-0-	50	1	867	2	N	10					59
						11	9									
07	879 R	879	-0-	-0-	-0-	48	1	820	2	N	10					69
						11	9									
08	837 #	810	-0-	-27	-0-	46	1	752	2	N	11					80
						12	9									
09	900 #	747	-0-	-153	-0-	41	1	704	2	N	2					82
						2	9									
10	930 #	742	-0-	-188	-0-	44	1	698	2	N	-0-					82
11	900 #	624	-0-	-276	-0-	40	1	584	2	N	-0-					82
12	868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 8,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

VAUGHAN, TERRY L. 883382
WALLIS,T. U. WELL #: 1 RRCID -> 110801 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2850 - 2854

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-

WILSON COMPANY 928300
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 183277 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2651 - 2670

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COMMANDER (CONGLOMERATE) 19927 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
MCCULLOUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 138538 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4630 - 4666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

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

CONQUEST (CONGL.) 20185 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222
HART 866 WELL #: 4 RRCID -> 103057 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4430 - 4440

01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
05	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2		N	-0-			-0-
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2		N	-0-			-0-
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2		N	-0-			-0-
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2		N	-0-			-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
10	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2		N	-0-			-0-
11	210 N	131	-0-	-79	-0-	131	2		N	-0-			-0-
12	217 N	133	-0-	-84	-0-	133	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK RANCH 20321 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
DH OPERATING, INC. 216737
NEWELL, W.P. "B" WELL #: 38 RRCID -> 209074 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 146 - 1459

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 RANCH //CONT.// 20321 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
DH OPERATING, INC. //CONT.// 216737
NEWELL, W.P. "B" WELL #: 42 RRCID -> 211355 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1537 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067
COOK RANCH 85WS WELL #: 90 RRCID -> 277485 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 1530 PERF. 1446 - 1450

01	496 #	58	-0-	-438	-0-	58	3		N	-0-			-0-
02	168 #	104	-0-	-64	-0-	104	3		N	-0-			-0-
03	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-			-0-
04	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
05	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
06	120 #	14	-0-	-106	-0-	14	3		N	-0-			-0-
07	248 #	11	-0-	-237	-0-	11	3		N	-0-			-0-
08	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
09	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-
10	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
11	330 #	163	-0-	-167	-0-	163	3		N	-0-			-0-
12	496 #	88	-0-	-408	-0-	88	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK RANCH 85WS WELL #: 89 RRCID -> 277651 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 1532 PERF. 1450 - 1476

01	465 #	55	-0-	-410	-0-	55	3		N	-0-			-0-
02	168 #	99	-0-	-69	-0-	99	3		N	-0-			-0-
03	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-
04	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
05	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
06	120 #	14	-0-	-106	-0-	14	3		N	-0-			-0-
07	279 #	11	-0-	-268	-0-	11	3		N	-0-			-0-
08	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
09	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
10	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
11	300 #	156	-0-	-144	-0-	156	3		N	-0-			-0-
12	465 #	85	-0-	-380	-0-	85	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK RANCH (MISS.) 20321 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067
COOK, SEC. 81 WELL #: 15 RRCID -> 191793 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5001 - 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	837 #	705	-0-	-132	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	728 #	598	-0-	-130	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03	775 #	662	-0-	-113	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	720 #	646	-0-	-74	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	744 #	656	-0-	-88	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	690 #	627	-0-	-63	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	682 #	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	682 #	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					-0-
09	660 #	627	-0-	-33	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	651 #	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					-0-
11	630 #	614	-0-	-16	-0-	614	3			N	-0-					-0-
12	651 #	377	-0-	-274	-0-	377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND (STRAWN) 20496 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
COPELAND RANCH WELL #: 1 C RRCID -> 048083 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 4280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT (CONGL, MID 20560 105 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
AMEN OIL LLC 016944
CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236453 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4078 - 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	446 N	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	N	1					71
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					71
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					71
04	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					71
05	465 N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					71
06	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					71
07	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					71
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					71
09	420 N	247	-0-	-173	-0-	247	2			N	-0-					71
10	434 N	254	-0-	-180	-0-	254	2			N	-0-					71
11	390 N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					71
*12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 4,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CORBETT (CONGL, MID //CONT.// 20560 105 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
BURGESS -B- WELL #: 1 RRCID -> 262824 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3624 - 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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	237	3	31	9	N	28	1	8			79
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	174	3	32	9	N	29					108
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	194	3	35	9	N	32					140
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	220	3	17	9	N	15	5	8			150
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	237	3	28	9	N	25	1	8			174
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	151	3	2	9	N	2					176
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	197	3	11	9	N	10					186
08	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	3			N	-0-					186
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					186
10	217	N	139	-0-	-78	-0-	137	3	2	9	N	2	157	1			31
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					31
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 2,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

CORBETT (DUFFER) 20560 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
CORBETT, ROY WELL #: 5 RRCID -> 097879 COMPL. DATE 02/08/1982 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4148 - 4156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	451	3			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSCO (CONGLOMERATE) 20863 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
LONG, C. B. "73" WELL #: 2 RRCID -> 162455 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3945 - 3953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	540	N	112	-0-	-428	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	651	N	526	-0-	-125	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					-0-
10	558	N	432	-0-	-126	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSCO (CONGLOMERATE) //CONT.// 20863 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
LONG, C. B. "73" WELL #: 5 RRCID -> 228930 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3908 - 3920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	969	-0-	969	969	969	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	969	-0-	969	1938	969	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	3435	-0-	3435	5373	3435	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1553	-0-	1553	6926	1553	2		N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6926				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, C. B. "73" WELL #: 3 RRCID -> 230424 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5140 - 5513

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-

COSTELLO (BIG SALINE) 20904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
CARTER, MATTYE LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 065422 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4066 - 4074

01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
03	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2		N	-0-			-0-
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2		N	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2		N	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
*11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
COSTELLO, M. B. WELL #: RRCID -> 041411 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH 4189 PERF. N/A

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88	7	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2009

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

COSTELLO NW. (BIG SALINE) 20910 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
REAGAN, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 101005 COMPL. DATE 02/12/1974 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3952 - 3962

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

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

COSTELLO, NW. (4000) 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 2 RRCID -> 171288 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3656 - 3660

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 3 RRCID -> 171907 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3944 - 3962

01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
*07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
*09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
*10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTELLO, NW. (4000) //CONT.// 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
REAGAN WELL #: 3011 RRCID -> 173130 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN WELL #: 4011 RRCID -> 173131 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2496 - 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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	336	N	144	-0-	-192	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	403	N	52	-0-	-351	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
*07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
*08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEATS WELL #: 1 RRCID -> 176075 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3982 - 3988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	140	N	62	-0-	-78	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTELLO, NW. (4000) //CONT.// 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
REAGAN WELL #: 5011 RRCID -> 176357 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3874 - 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	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEATS WELL #: 2 RRCID -> 177439 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3857 - 3868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	308	N	131	-0-	-177	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	341	N	48	-0-	-293	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 1 RRCID -> 213098 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3805 - 3813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

COSTELLO, NW. (4000) //CONT.// 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
REAGAN "14" WELL #: 7 RRCID -> 208552 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3654 - 3708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

REAGAN "14" WELL #: 3 RRCID -> 210811 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3778 - 3796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

REAGAN "14" WELL #: 9 RRCID -> 211312 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3810 - 3862

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

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

COSTELLO, NW. (4000) //CONT.// 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
REAGAN A-23 WELL #: 1 RRCID -> 211316 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3590 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58

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

REAGAN A-23 WELL #: 2 RRCID -> 211317 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3557 - 3645

01	496 N	380	-0-	-116	-0-	380	2		N	-0-			-0-
02	448 N	276	-0-	-172	-0-	276	2		N	-0-			-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-
09	510 N	421	-0-	-89	-0-	421	2		N	-0-			-0-
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
11	420 N	313	-0-	-107	-0-	313	2		N	-0-			-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTHAN (CADDO) 20922 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 208559 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3029 - 3034

01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			30
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			30
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			30
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			30
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			30
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			30
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			30
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			30
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			30
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			30
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			30
12	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			30

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

COYLE (MARBLE FALLS) 21395 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HOWARD, R R WELL #: 3 RRCID -> 091422 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4678 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CRARUTH (STRAWN) 21550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FISHER
LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
HILL-TERRY-1E WELL #: 1 RRCID -> 232840 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5638 - 5654

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
08	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60

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

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
HILL-JONES 2 WELL #: 1 RRCID -> 229277 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 5640 - 5850

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58

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

CRAVER (CONGLOMERATE) 21570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BAJA PRODUCTION 044650
SPINLER,ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127011 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4881 - 4886

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

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

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE) 21587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
MITCHELL, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 172354 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4054 - 4060

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

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

BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
WOLF DEN WELL #: 1 RRCID -> 170123 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 4062 - 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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	240	N	6	-0-	-234	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS) 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
SNEED WELL #: 7 RRCID -> 164292 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3170 - 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	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-			-0-
02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
03	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
05	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
06	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
07	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
08	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
09	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
10	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
11	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
*12	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
CRAWFORD,A.D. WELL #: 1 RRCID -> 098512 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 3524 PERF. 3069 - 3077

01	310 #	159	-0-	-151	-0-	159	2		N	-0-			45
02	280 #	142	-0-	-138	-0-	142	2		N	-0-			45
03	310 #	169	-0-	-141	-0-	169	2		N	-0-			45
04	300 #	197	-0-	-103	-0-	197	2		N	-0-			45
05	217 #	84	-0-	-133	-0-	84	2		N	-0-			45
06	150 #	84	-0-	-66	-0-	84	2		N	-0-			45
07	217 #	136	-0-	-81	-0-	136	2		N	-0-			45
08	217 #	81	-0-	-136	-0-	81	2		N	-0-			45
09	210 #	81	-0-	-129	-0-	81	2		N	-0-			45
10	124 #	52	-0-	-72	-0-	52	2		N	-0-			45
11	120 #	34	-0-	-86	-0-	34	2		N	-0-			45
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 1,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT "A" WELL #: 2 RRCID -> 128457 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 3654 PERF. 3112 - 3146

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
05	14B2 EXT	153	-0-	153	153	153	2		N	-0-			74
06	14B2 EXT	131	-0-	131	284	131	2		N	-0-			74
07	14B2 EXT	125	-0-	125	409	125	2		N	-0-			74
08	14B2 EXT	123	-0-	123	532	123	2		N	-0-			74
09	14B2 EXT	123	-0-	123	655	123	2		N	-0-			74
10	14B2 EXT	112	-0-	112	767	112	2		N	-0-			74
11	14B2 EXT	119	-0-	119	886	119	2		N	-0-			74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	886				N	-0-			74

TOTAL GAS PROD: 886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS) //CONT.// 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
JONES HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 128652 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3058 - 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	589 #	495	-0-	-94	-0-	465	2	30	9	N	27					165
02	504 #	443	-0-	-61	-0-	421	2	22	9	N	20	170	1			15
03	558 #	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					15
04	540 #	519	-0-	-21	-0-	485	2	34	9	N	31					46
05	496 #	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					46
06	510 #	501	-0-	-9	-0-	476	2	25	9	N	23					69
07	596 R	596	-0-	-0-	-0-	592	2	4	9	N	4					73
08	531 R	531	-0-	-0-	-0-	522	2	9	9	N	8					81
09	529 R	529	-0-	-0-	-0-	522	2	7	9	N	6					87
10	589 #	420	-0-	-169	-0-	418	2	2	9	N	2					89
11	570 #	154	-0-	-416	-0-	154	2			N	-0-					89
12	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 5,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

ENSERCH WELL #: 3 RRCID -> 128857 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3130 - 3160

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	235	-0-	235	235	235	2			N	-0-					25
04	14B2 EXT	266	-0-	266	501	266	2			N	-0-					25
05	14B2 EXT	220	-0-	220	721	220	2			N	-0-					25
06	938 R	217	-0-	-721	-0-	214	2	3	9	N	3					28
07	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					28
08	248 #	217	-0-	-31	-0-	215	2	2	9	N	2					30
09	240 #	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					30
10	248 #	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					30
11	240 #	79	-0-	-161	-0-	73	2	6	9	N	5					35
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 1,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

RED GAP OIL & GAS LLC 697026
R & B LOVE WELL #: 1 RRCID -> 120969 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3086 - 3102

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 #	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-

CRAWFORD (MARBLE FALLS) //CONT.// 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RED GAP OIL & GAS LLC //CONT.// 697026
MOTES WELL #: 2 RRCID -> 127622 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3018 - 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	155 #	83	-0-	-72	-0-	83	3		N	-0-			-0-
02	140 #	75	-0-	-65	-0-	75	3		N	-0-			-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
04	120 #	88	-0-	-32	-0-	88	3		N	-0-			-0-
05	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
06	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	3		N	-0-			-0-
07	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	3		N	-0-			-0-
08	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	3		N	-0-			-0-
09	90 #	39	-0-	-51	-0-	39	3		N	-0-			-0-
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVE-VEALE WELL #: 1 RRCID -> 128076 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3024 - 3060

01	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
02	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
05	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
06	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
07	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
08	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
09	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
10	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOTES WELL #: 1 RRCID -> 129162 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3086 - 3118

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	105	-0-	105	105	105	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	111	-0-	111	216	111	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	113	-0-	113	329	113	3		N	-0-			-0-
09	427 R	98	-0-	-329	-0-	98	3		N	-0-			-0-
10	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS) //CONT.// 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SIERRA OIL COMPANY 780219
ENSERCH WELL #: RRCID -> 128337 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3114 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2006

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

CRESCENT MOON (GARDNER) 21662 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
BATES WELL #: 1 RRCID -> 108551 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 4507 PERF. 3578 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

CRISWELL, N.(MISSISSIPIAN) 21750 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
POTEAU OIL CO. 671904
CRISWELL WELL #: 1 RRCID -> 194209 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 3085 - 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	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-

CROSS PLAINS, N. (CADDO, UPPER) 21844 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
PITCOCK, INC. 665870
SALMON, R. WELL #: 1 RRCID -> 146094 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2857 - 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	241 N	241	-0-	-0-	-0-	46	1	195	2	N	-0-			-0-
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	34	1	180	2	N	-0-			-0-
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	22	1	217	2	N	-0-			-0-
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	30	1	201	2	N	-0-			-0-
05	248 N	178	-0-	-70	-0-	24	1	154	2	N	-0-			-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	44	1	210	2	N	-0-			-0-
07	248 N	246	-0-	-2	-0-	30	1	216	2	N	-0-			-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	37	1	246	2	N	-0-			-0-
09	240 N	197	-0-	-43	-0-	19	1	178	2	N	-0-			-0-
10	248 N	170	-0-	-78	-0-	18	1	152	2	N	-0-			-0-
11	270 N	163	-0-	-107	-0-	19	1	144	2	N	-0-			-0-
*12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 148788 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2749 - 2754

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

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100) 22114 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
ALLAR WELL #: 4 RRCID -> 273554 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3985 - 3993

01	3707 R	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-			-0-
02	3764	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-			-0-
03	4129	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			N	-0-			-0-
04	3925	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-			-0-
05	3775	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-			-0-
06	3825	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-			-0-
07	3846	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3			N	-0-			-0-
08	3675	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-			-0-
09	3540	3246	-0-	-294	-0-	3246	3			N	-0-			-0-
10	3658	3294	-0-	-364	-0-	3294	3			N	-0-			-0-
11	3540	3213	-0-	-327	-0-	3213	3			N	-0-			-0-
12	3658	3040	-0-	-618	-0-	3040	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOKES WELL #: 2 RRCID -> 282513 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 3983 - 3989

07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	2231	1600	-0-	-631	-0-	1600	3			N	-0-			-0-
09	2910	1381	-0-	-1529	-0-	1381	3			N	-0-			-0-
10	3007	1357	-0-	-1650	-0-	1357	3			N	-0-			-0-
11	2910 N	1197	-0-	-1713	-0-	1197	3			N	-0-			-0-
12	3007 N	1108	-0-	-1899	-0-	1108	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100) //CONT.// 22114 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
A B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147835 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 4006 - 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	620 N	614	-0-	-6	-0-	614	2		N	-0-			41
02	560 N	537	-0-	-23	-0-	537	2		N	-0-			41
03	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	2		N	-0-			41
04	600 N	567	-0-	-33	-0-	567	2		N	-0-			41
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			41
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			41
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			41
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			41
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			41
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			41
*11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			41
*12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			41

TOTAL GAS PROD: 7,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
BROWN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 143606 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4008 - 4014

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-

CRYSTAL FALLS, EAST (CADDO) 22120 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 144070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3319 - 3322

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-

CUMMING (CONGLOMERATE) 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
JACKSON RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 190626 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3923 - 3926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	539	2			N	-0-					-0-
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	510	N	407	-0-	-103	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					-0-
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 36 RRCID -> 245324 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3441 - 3449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
IONI CREEK 60 WELL #: 6U RRCID -> 153742 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3685 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
IONI CREEK 60 WELL #: 8 RRCID -> 154015 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3789 - 3801

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

IONI CREEK 55 WELL #: 2 RRCID -> 157222 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3678 - 3698

01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-			-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3	N	-0-			-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-			-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-			-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-			-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-			-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-			-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3	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: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 157223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3796 - 3808

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3	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: 289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STUART 55 WELL #: 4 RRCID -> 175833 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3842 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	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	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			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: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP WELL #: 2 RRCID -> 180022 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3962 - 3978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			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: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IONI CREEK 60 WELL #: 12L RRCID -> 211061 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3788 - 3802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-					1
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	77	3			N	-0-					1
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					1
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					1
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					1
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					1
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					1
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					1
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					1
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					1
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					1
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
LINK "O" WELL #: 1 RRCID -> 159138 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 3902 - 3906

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

LINK NW-52 WELL #: 3 RRCID -> 175338 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3901 - 3909

01	744 N	717	-0-	-27	-0-	697	3	20	9	N	18					114
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					114
03	682 N	672	-0-	-10	-0-	672	3			N	-0-					114
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	737	3	13	9	N	12					126
05	713 N	653	-0-	-60	-0-	622	3	31	9	N	28					154
06	660 N	575	-0-	-85	-0-	573	3	2	9	N	2					156
07	775 N	651	-0-	-124	-0-	651	3			N	-0-	117	1			39
08	651 N	455	-0-	-196	-0-	455	3			N	-0-					39
09	570 N	384	-0-	-186	-0-	384	3			N	-0-					39
10	558 N	466	-0-	-92	-0-	466	3			N	-0-					39
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	526	3	15	9	N	14					53
*12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 6,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

JACKSON RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 193561 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3823 - 3832

01	2573 X	2499	-0-	-74	-0-	2499	3			Y	-0-					-0-
02	2324 X	2204	-0-	-120	-0-	2204	3			Y	-0-					-0-
03	2573 X	1995	-0-	-578	-0-	1995	3			Y	-0-					-0-
04	2490 X	1524	-0-	-966	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
05	2573 X	2446	-0-	-127	-0-	2446	3			Y	-0-					-0-
06	2430 X	2364	-0-	-66	-0-	2364	3			Y	-0-					-0-
07	2449 X	2408	-0-	-41	-0-	2408	3			Y	-0-					-0-
08	2449 X	2414	-0-	-35	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
09	2370 X	2329	-0-	-41	-0-	2329	3			Y	-0-					-0-
10	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			Y	-0-					-0-
11	2370 X	2358	-0-	-12	-0-	2358	3			Y	-0-					-0-
12	2418 X	2172	-0-	-246	-0-	2172	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
JACKSON RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 200562 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3610 - 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	1054	N	993	-0-	-61	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	439	-0-	-485	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	893	-0-	-67	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	742	-0-	-8	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	520	-0-	-224	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	142	-0-	-848	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
*12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK "R" WELL #: 1 RRCID -> 218881 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3901 - 3905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	400	-0-	-251	-0-	399	3	1	9	N	1					1
02	616	N	423	-0-	-193	-0-	410	3	13	9	N	12					13
03	589	N	490	-0-	-99	-0-	481	3	9	9	N	8					21
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					21
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	438	3	2	9	N	2					23
06	480	N	282	-0-	-198	-0-	282	3			N	-0-					23
07	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	3			N	-0-					23
08	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	3			N	-0-					23
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					23
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					23
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					23
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

LINK NW-52 WELL #: 2 RRCID -> 219659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3924 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
JACKSON RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 221647 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3879 - 3885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1128	-0-	-81	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	739	-0-	-341	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	667	-0-	-418	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	962	-0-	-92	-0-	962	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	913	-0-	-257	-0-	913	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK NE-56 WELL #: 4 RRCID -> 222088 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 4346 PERF. 3923 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOHHERTZ, A. D. WELL #: 52 RRCID -> 226034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3703 - 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	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2031	3	3	9	N	3					79
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1672	3	3	9	N	3					82
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1802	3	3	9	N	3					85
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1632	3	1	9	N	1					86
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-	70	1			16
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					16
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					16
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					16
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					16
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1272	3	2	9	N	2					18
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					18
*12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1571	3	3	9	N	3					21

TOTAL GAS PROD: 18,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
LINK NE-53 WELL #: 4 RRCID -> 239997 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3791 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1096	-0-	-192	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	931	-0-	-89	-0-	931	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	926	-0-	-124	-0-	926	3			N	-0-					-0-
12	961	N	865	-0-	-96	-0-	865	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK NW-52 WELL #: 6 RRCID -> 239998 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3920 - 3923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK "T" WELL #: 1 RRCID -> 246060 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 3936 - 3937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	411	-0-	-0-	-0-	410	3	1	9	N	1					35
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					35
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					35
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					35
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					35
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					35
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					35
08	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-					35
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					35
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					35
11	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	3			N	-0-					35
12	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 5,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
LINK "T" WELL #: 2 RRCID -> 261962 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 3836 - 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	2015 N	1647	-0-	-368	-0-	1647	3		N	-0-			-0-
02	2016 N	1868	-0-	-148	-0-	1868	3		N	-0-			-0-
03	2232 N	1912	-0-	-320	-0-	1912	3		N	-0-			-0-
04	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3		N	-0-			-0-
05	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3		N	-0-			-0-
06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3		N	-0-			-0-
07	2232 N	2072	-0-	-160	-0-	2072	3		N	-0-			-0-
08	2139 N	2086	-0-	-53	-0-	2086	3		N	-0-			-0-
09	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3		N	-0-			-0-
10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3		N	-0-			-0-
11	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3		N	-0-			-0-
12	2139 N	2066	-0-	-73	-0-	2066	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK RANCH 'U' WELL #: 2 RRCID -> 261970 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3848 - 3852

01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3		N	-0-			-0-
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
03	1457 N	816	-0-	-641	-0-	816	3		N	-0-			-0-
04	1350 N	585	-0-	-765	-0-	585	3		N	-0-			-0-
05	1426 N	1411	-0-	-15	-0-	1411	3		N	-0-			-0-
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3		N	-0-			-0-
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3		N	-0-			-0-
10	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3		N	-0-			-0-
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3		N	-0-			-0-
*12	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK NE-53 WELL #: 5 RRCID -> 261975 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3800 - 3804

01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3		N	-0-			-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	3		N	-0-			-0-
*12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
A. D. HOHHERTZ WELL #: 53 RRCID -> 278560 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3640 - 3648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	984	3	56	9	N	51					71
02	868	N	824	-0-	-44	-0-	791	3	33	9	N	30					101
03	1085	N	935	-0-	-150	-0-	904	3	31	9	N	28					129
04	1020	N	822	-0-	-198	-0-	793	3	29	9	N	26					155
05	899	N	800	-0-	-99	-0-	771	3	29	9	N	26	97	1			84
06	900	N	670	-0-	-230	-0-	657	3	13	9	N	12					96
07	837	N	546	-0-	-291	-0-	527	3	19	9	N	17					113
08	806	N	525	-0-	-281	-0-	522	3	3	9	N	3	93	1			23
09	660	N	388	-0-	-272	-0-	387	3	1	9	N	1					24
10	682	N	539	-0-	-143	-0-	517	3	22	9	N	20					44
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	651	3	19	9	N	17					61
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	607	3	25	9	N	23					84

TOTAL GAS PROD: 8,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

LINK SW-45 WELL #: 1 RRCID -> 279259 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3942 - 3948

01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	1					14
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					14
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					14
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					14
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					14
06	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					14
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					14
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					14
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					14
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					14
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					14
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
MOUNTAIN TOP WELL #: 1 RRCID -> 145744 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3844 - 3850

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KOKOMO ENERGY, INC. //CONT.// 474070
MOUNTAIN TOP WELL #: 3 RRCID -> 146048 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3786 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MOUNTAIN TOP WELL #: 7L RRCID -> 148298 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3818 - 3822

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

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LINK "68" WELL #: 1 RRCID -> 186546 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3583 - 3621

01	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2		N	-0-			-0-
02	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2		N	-0-			-0-
03	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2		N	-0-			-0-
04	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2		N	-0-			-0-
05	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2		N	-0-			-0-
06	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2		N	-0-			-0-
07	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2		N	-0-			-0-
08	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2		N	-0-			-0-
09	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2		N	-0-			-0-
10	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2		N	-0-			-0-
11	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2		N	-0-			-0-
*12	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
LINK "68" WELL #: 3 RRCID -> 197802 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3578 - 3618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1828	2		N	-0-			-0-
02	1540 N	1315	-0-	-225	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
03	1767 N	1377	-0-	-390	-0-	1377	2		N	-0-			-0-
04	1770 N	1333	-0-	-437	-0-	1333	2		N	-0-			-0-
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
07	1364 N	1247	-0-	-117	-0-	1247	2		N	-0-			-0-
08	1457 N	1399	-0-	-58	-0-	1399	2		N	-0-			-0-
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-			-0-
11	1350 N	1321	-0-	-29	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
*12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK "SW55" WELL #: 1 RRCID -> 224922 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3634 - 3678

01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
*12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK "54" WELL #: 1 RRCID -> 244722 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3738 - 3748

01	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2		N	-0-			96
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			96
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			96
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-			96
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2		N	-0-			96
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2		N	-0-			96
07	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2		N	-0-			96
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			96
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			96
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			96
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-			96
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			96

TOTAL GAS PROD: 687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
MORALES, NANCY COODY TR. 3 WELL #: 3 RRCID -> 261322 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3777 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2971	-0-	2971	2971	2971	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	3332	-0-	3332	6303	3332	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	3412	-0-	3412	9715	3412	2			N	-0-					-0-
08	13575	X	3860	-0-	-9715	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
09	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3287	-0-	-154	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
*12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
HART RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 178799 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3224 - 3257

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	716					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	716					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	716					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	716					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	716					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	716					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	716					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	716					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	716					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	716					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	716					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	716					N	NO RPT					-0-

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

HART RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 179297 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3941 - 3949

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

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC 844073
STUART, J. N. A WELL #: 10 RRCID -> 161703 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3242 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

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

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
HART RANCH WELL #: 2602 RRCID -> 172571 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3874 - 3906

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-

HART RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 183455 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3781 - 3791

01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			46
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			46
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			46
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			46
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			46
06	390 N	297	-0-	-93	-0-	297	2		N	-0-			46
07	434 N	183	-0-	-251	-0-	183	2		N	-0-			46
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-			46
09	300 N	164	-0-	-136	-0-	164	2		N	-0-			46
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-			46
11	210 N	138	-0-	-72	-0-	138	2		N	-0-			46
12	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	2		N	-0-			46

TOTAL GAS PROD: 2,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
WEST INLAND ENERGY, INC. //CONT.// 910215
HART RANCH WELL #: 2603 RRCID -> 186184 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 3900 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURTIS MITCHELL (CONGL) 22349 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. 453142
KAHLBAU, MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 086925 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4010 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	731	-0-	-44	-0-	730	2	1	9	N	1					108
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	675	2	1	9	N	1					109
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					109
04	720	N	504	-0-	-216	-0-	504	2			N	-0-					109
05	744	N	259	-0-	-485	-0-	259	2			N	-0-					109
06	720	N	345	-0-	-375	-0-	344	2	1	9	N	1					110
07	527	N	410	-0-	-117	-0-	409	2	1	9	N	1					111
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	N	1					112
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	517	2	1	9	N	1					113
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1	9	N	1					114
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	632	2	1	9	N	1					115
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 5,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CURTIS WELL #: 4 RRCID -> 094543 COMPL. DATE 05/11/1981 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4050 - 4092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1088	-0-	-214	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	988	-0-	-104	-0-	988	2			N	-0-					-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. B. (CONGL) 22492 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. 089974
NAIL "23" WELL #: 1 RRCID -> 151884 COMPL. DATE 10/30/1994 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4612 - 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	546 N	546	-0-	-0-	-0-	524	2	22	9	N	20					224
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	492	2	13	9	N	12	162	1			74
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	550	2	22	9	N	20					94
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	526	2	19	9	N	17					111
05	558 N	556	-0-	-2	-0-	542	2	14	9	N	13					124
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	537	2	24	9	N	22					146
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	547	2	23	9	N	21					167
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	545	2	24	9	N	22					189
09	570 N	537	-0-	-33	-0-	517	2	20	9	N	18					207
10	558 N	546	-0-	-12	-0-	540	2	6	9	N	5					212
11	540 N	533	-0-	-7	-0-	511	2	22	9	N	20	165	1			67
12	558 N	526	-0-	-32	-0-	509	2	17	9	N	15					82

TOTAL GAS PROD: 6,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

D. J. (CONGL.) 22618 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
CASEY "58" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194424 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4458 - 4482

01	62 N	45	-0-	-17	-0-	20	1	25	3	N	-0-	58
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	20	1	26	3	N	-0-	58
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	20	1	19	3	N	-0-	58
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	20	1	11	3	N	-0-	58
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	20	1	9	3	N	-0-	58
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	20	1	15	3	N	-0-	58
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	20	1	28	3	N	-0-	58
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	20	1	7	3	N	-0-	58
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	20	1	6	3	N	-0-	58
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	20	1	6	3	N	-0-	58
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	20	1	18	3	N	-0-	58
*12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	20	1	25	3	N	-0-	58

TOTAL GAS PROD: 435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. JACK (GARDNER) 22620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SUCHIL ENERGY, LLC 828545
HUDSON (SEC.70) WELL #: 2 RRCID -> 097761 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2615 - 2621

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	-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 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-

D P B CONGLOMERATE 22677 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SPRINGFIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106476 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5166 - 5189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54

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

D.R.S. (LAKE SAND) 22680 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NT MINERALS, LLC 615872
COOPER "A" WELL #: 3 RRCID -> 218263 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3584 - 3604

01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-			26
02	812	N	428	-0-	-384	-0-	428	2	N	-0-			26
03	961	N	299	-0-	-662	-0-	299	2	N	-0-			26
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-			26
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2	N	-0-			26
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2	N	-0-			26
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2	N	-0-			26
08	1085	N	649	-0-	-436	-0-	649	2	N	-0-			26
09	1440	N	463	-0-	-977	-0-	463	2	N	-0-			26
10	961	N	256	-0-	-705	-0-	256	2	N	-0-			26
11	630	N	510	-0-	-120	-0-	510	2	N	-0-			26
*12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 8,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 236449 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3722 - 3726

01	3100	N	1583	-0-	-1517	29803	1583	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	1143	-0-	-1657	28146	1143	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	1329	-0-	-1771	26375	1329	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	1289	-0-	-1711	24664	1289	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	1343	-0-	-1757	22907	1343	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	1387	-0-	-1613	21294	1387	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	1498	-0-	-1602	19692	1498	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	685	-0-	-2415	17277	685	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	1332	-0-	-1668	15609	1332	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	1396	-0-	-1704	13905	1396	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	1334	-0-	-1666	12239	1334	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	10875			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D.R.S. (LAKE SAND) //CONT.// 22680 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STERLING OIL AND GAS 818896
WALLENBERG, V. 490 WELL #: 1 RRCID -> 111771 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3743 - 3748

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

DALE (FRY) 22810 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. 448810
FOMBY, O. B. WELL #: 19 RRCID -> 096782 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1304 - 1310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	2			N	-0-					-0-
02	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS (STRAWN) 22825 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
MILLER LITE WELL #: 1 RRCID -> 133499 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1918 - 1923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

DALTON (MARBLE FALLS) 22852 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ATLAS BARNETT, LLC 036556
SLATE RIVER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261593 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4377 - 4662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					117
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2016 - PLUGGED 01/22/16

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

DALTON BEND (2300) 22860 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
NWG OPERATING LLC 616947
BELDING "A" WELL #: 1 RRCID -> 129701 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 2569 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	3	N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	N	-0-					-0-
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	3	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: 207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 20C RRCID -> 093060 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 4026 PERF. 2310 - 2325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	330 N	268	-0-	-62	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALTON BEND (2300) //CONT.// 22860 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY, M.H.-C WELL #: 7C RRCID -> 120664 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 2426 - 2457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					30
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					30
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					30
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					30
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					30
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					30
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					30
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					30
09	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					30
10	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					30
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					30
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALTON BEND (4000) 22860 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M.H. C WELL #: 17C RRCID -> 088942 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3983 - 3996

01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					15
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	2			N	-0-					15
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					15
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					15
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					15
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					15
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					15
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					15
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					15
10	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					15
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					15
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M.H.C WELL #: 16C RRCID -> 088943 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 4010 - 4015

01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALTON BEND (4000) //CONT.// 22860 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 87D RRCID -> 123544 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4006 - 4013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY,M.H. D WELL #: 24D RRCID -> 128339 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3959 - 3979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					131
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	198	2			N	-0-					131
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					131
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					131
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					131
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					131
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					131
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					131
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					131
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					131
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					131
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-	117	0			14

TOTAL GAS PROD: 2,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY,M.H. D WELL #: 38D RRCID -> 128340 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4086 - 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	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					37
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					37
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					37
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					37
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					37
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					37
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					37
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					37
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					37
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					37
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					37
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 1,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALTON BEND (4000) //CONT.// 22860 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY UNIT 65D WELL #: 65D RRCID -> 282670 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 3986 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

DALZELL (MARBLE FALLS, LOWER) 22872 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
G.& S. LANDSCAPING, INC. 291946
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 151208 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1553 - 1561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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

DAN-CHOATE (STRAWN) 22922 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550
DENNEY WELL #: 2 RRCID -> 241929 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 1956 - 1959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	600	N	543	-0-	-57	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	570	N	457	-0-	-113	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANCING BEAR (DUFFER) 22997 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PENDRAGON OIL CO. 651162
COOK WELL #: 1 RRCID -> 265308 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3904 - 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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					8
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					8
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					8
04	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	3			N	-0-					8
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					8
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					8
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					8
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					8
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					8
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					8
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 2,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL (STRAWN) 23020 865 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GO OIL CORP. 311420
WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 094668 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2310 - 2314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	224	N	153	-0-	-71	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	341	N	207	-0-	-134	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	360	N	184	-0-	-176	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	279	N	106	-0-	-173	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RKW OPERATING LLC 714311
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 092989 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 2286 - 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAPHNE (STRAWN) 23098 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
ARMOR RESOURCES LLC 031587
DYE, JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 111283 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 1966 PERF. 1831 - 1834

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

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

DAVID JR. (TANNEHILL) 23320 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
TYCO OPERATING CO. 875240
WALKER-BUCKLER WELL #: 3 RRCID -> 137719 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 539 PERF. 499 - 525

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

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

DAVIS (RANGER) 23370 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
MOGUL RESOURCES, LLC 573657
TRANSIERRA-KLIENER WELL #: 2 RRCID -> 073217 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 4065 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	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-

DAYBREAK FIELD (CONGL.) 23587 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
ROBERTSON-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 105360 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3952 - 3958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	476 N	431	-0-	-45	-0-	431	2		N	-0-			-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-
04	480 N	461	-0-	-19	-0-	461	2		N	-0-			-0-
05	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	2		N	-0-			-0-
06	450 N	399	-0-	-51	-0-	399	2		N	-0-			-0-
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
08	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	2		N	-0-			-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
11	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	2		N	-0-			-0-
*12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LEON (MARBLE FALLS 23678 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
LESTER, LETTIE C. WELL #: 1 RRCID -> 017587 COMPL. DATE 09/13/1922 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2620 - 2920

01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
*11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LEON,N. (STRAWN 23680 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
ENVOY RESOURCES INC. 253131
YOUNG, ANN WELL #: 2 RRCID -> 095191 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 1612 PERF. 1559 - 1565

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	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-

DE LEON,N. (STRAWN //CONT.// 23680 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
LINDLEY, EDDIE 501219
FORREST, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 088375 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 1632 PERF. 1395 - 1569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2017 - PLUGGED 10/26/17

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

LUCKY OIL & GAS 512180
LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 091303 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1569 - 1572

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2010

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

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095004 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1568 - 1574

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2010

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

DE LEON,N. (STRAWN //CONT.// 23680 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
LUCKY OIL & GAS //CONT.// 512180
LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095005 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1292 - 1297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2010

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

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095006 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1565 - 1577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

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

DEADMAN DRAW (CONGL.) 23734 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
VAN OPERATING, LTD. 881442
WINDHAM, JAMES "10" WELL #: 1 RRCID -> 115127 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4489 - 4497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	6	3	N	-0-			140
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			140
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			140
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
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: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEANN (CONGLOMERATE) 23750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
KEITH WELL #: 1 RRCID -> 099906 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3831 - 3838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	616	2			N	-0-					101
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					101
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					101
04	600 N	558	-0-	-42	-0-	558	2			N	-0-					101
05	3100 N	4036	-0-	936	936	4036	2			N	-0-					101
06	3000 N	3930	-0-	930	1866	3930	2			N	-0-					101
07	3100 N	3329	-0-	229	2095	3329	2			N	-0-					101
08	5891	3796	-0-	-2095	-0-	3796	2			N	-0-					101
09	3160	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					101
10	3325	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					101
11	3112	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					101
12	2170	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 26,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO-BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 124058 COMPL. DATE 03/15/1987 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3803 - 3807

01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					20
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					20
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					20
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					20
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					20
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	N	1					21
07	186 N	99	-0-	-87	-0-	95	2	4	9	N	4	1	8			24
08	186 N	157	-0-	-29	-0-	156	2	1	9	N	1					25
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	147	2	1	9	N	1					26
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	N	1					27
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	142	2	1	9	N	1					28
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 1,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DEATON (CONGLOMERATE) 23768 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
AMEN OIL LLC 016944
POTTER, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 139646 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 3358 - 3482

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

DEATON (CONGLOMERATE) //CONT.// 23768 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
GIANT NRG CO., LP 302592
FULGHAM, BERNICE B. WELL #: 1 RRCID -> 052121 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

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

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 079845 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 3456 - 3670

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2017 - P/A 04/26/2017

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

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 083614 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3444 - 3454

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-

DEEP CREEK (CADDO) 23897 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
KING ENERGY RESOURCES 465526
JOHNSON 47 WELL #: 1 RRCID -> 173162 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 3574 - 3608

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			66
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			76
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			79
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			91

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 33

DEER CROSSING (COOK) 23945 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
JACOBS, C. E., CO. 429435
HENDRICK TG ESTATE 73B WELL #: 1 RRCID -> 056460 COMPL. DATE 08/21/1973 TOTAL DEPTH 2622 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	-0-					-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	N	-0-					-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	N	-0-					-0-
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
10	93 N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEER RIDGE (CONGLOMERATE) 23967 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
CORBETT WELL #: 7 RRCID -> 140914 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4020 - 4028

01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					74
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					74
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					74
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					74
05	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					74
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					74
07	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					74
08	465 N	363	-0-	-102	-0-	363	3			N	-0-					74
09	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					74
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					74
*11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					74
*12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 5,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELANO (STRAWN) 24060 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
DELANO, O.H. WELL #: 11 RRCID -> 090913 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1578 - 1590

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

DELANO (STRAWN) //CONT.// 24060 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PEASE WELL #: 5 RRCID -> 174869 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 1694 - 1704

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

DELAY (DUFFER) 24075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
OVERTON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 093448 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2823 - 2933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEELER, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125729 COMPL. DATE 02/11/1986 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2633 - 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-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

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

DELAY (DUFFER) //CONT.// 24075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608
KEELER,C.A. WELL #: 3 RRCID -> 125730 COMPL. DATE 02/22/1986 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2651 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53

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

KEELER-CAPROCK WELL #: 1 RRCID -> 125731 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2825 - 2880

01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			63
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			63
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			63
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			63
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOC OIL 221884
CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 087544 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2836 - 2840

01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			54
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			54
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			54
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			54
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			54
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			54
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			54
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			54
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			54
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			54
*11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			54
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			54

TOTAL GAS PROD: 6,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELEON, W (DUFFER) 24077 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
FAGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278116 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2885 - 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	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2		N	-0-			-0-
02	1876 N	1571	-0-	-305	-0-	1571	2		N	-0-			-0-
03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		N	-0-			-0-
04	1740 N	1509	-0-	-231	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
05	1736 N	1482	-0-	-254	-0-	1482	2		N	-0-			-0-
06	1590 N	1370	-0-	-220	-0-	1370	2		N	-0-			-0-
07	1550 N	1361	-0-	-189	-0-	1361	2		N	-0-			-0-
08	1488 N	1280	-0-	-208	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
09	1380 N	1186	-0-	-194	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
10	1364 N	1173	-0-	-191	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
11	1230 N	1068	-0-	-162	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELIGHT (DUFFER) 24117 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
D.J. & T. ENERGY 196227
PILLANS WELL #: 1 RRCID -> 071434 COMPL. DATE 04/28/1977 TOTAL DEPTH 3819 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2017 - PLUGGED 01/13/17

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

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 071826 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 3830 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2017 - PLUGGED 01/26/17

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

DELONG (CONGLOMERATE) 24152 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
PRATT, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 076758 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 4460 PERF. N/A

01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-			-0-
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			-0-
05	620 N	531	-0-	-89	-0-	531	2		N	-0-			-0-
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-			-0-
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-			-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			-0-
10	620 N	605	-0-	-15	-0-	605	2		N	-0-			-0-
*11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
*12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELONG (CONGLOMERATE) //CONT.// 24152 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
LYONS, DAVID F. JR. 517211
HOKETT WELL #: 2 RRCID -> 180731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4142 PERF. 4142 - 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-

HOKETT WELL #: 3 RRCID -> 180738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4003 - 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	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-

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
LYONS WELL #: 1 RRCID -> 200220 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4000 - 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-	-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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

DELONG (CONGLOMERATE) //CONT.// 24152 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
MCDONALD, J. M. WELL #: 1 B RRCID -> 219628 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 4006 - 4022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
02	224 N	145	-0-	-79	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
05	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
07	279 N	191	-0-	-88	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
09	300 N	130	-0-	-170	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
11	240 N	93	-0-	-147	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELONG (ZONE A) 24152 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
MC DONALD, J. T. WELL #: 5 RRCID -> 160614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4018 PERF. 4018 - 4021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
10	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
11	630 N	138	-0-	-492	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
12	651 N	454	-0-	-197	-0-	454	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARBETT WELL #: 1 RRCID -> 267994 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3982 - 3988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1361	3	174	9	N	158	169	1			224
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1049	3	114	9	N	104	164	1			164
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1069	3	103	9	N	94					258
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1004	3	117	9	N	106	167	1			197
05	1085 N	831	-0-	-254	-0-	761	3	70	9	N	64	169	1			92
06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1364	3	188	9	N	171					263
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1008	3	117	9	N	106	170	1			199
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1096	3	141	9	N	128	169	1			158
09	1050 N	1018	-0-	-32	-0-	912	3	106	9	N	96					254
10	1085 N	931	-0-	-154	-0-	845	3	86	9	N	78	171	1			161
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1058	3	142	9	N	129					290
12	1054 N	947	-0-	-107	-0-	849	3	98	9	N	89	168	1			211

TOTAL GAS PROD: 13,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,323

DELRAY (MARBLE FALLS) 24170 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
RAY WELL #: 1 RRCID -> 150051 COMPL. DATE 01/18/1971 TOTAL DEPTH 2744 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, SW (2490) 24280 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GUINN, JOHN L. 337560
WILSON, E. I. WELL #: 1 RRCID -> 105069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2516 - 2564

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

DENNIS, WEST (STRAWN) 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
BIG STAR EXPLORATION 070442
ADDISON WELL #: 4 RRCID -> 142122 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 1077 PERF. 977 - 983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
BIG STAR EXPLORATION //CONT.// 070442
ADDISON-TARPON WELL #: 1 RRCID -> 143751 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2525 - 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN-MOSS WELL #: 1 RRCID -> 143752 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 2436 - 2449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
WOODRUFF WELL #: 2 RRCID -> 101004 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1800 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
WOODRUFF WELL #: 5 RRCID -> 101177 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1750 - 1785

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

WRIGHT, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 101995 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1759 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	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-

JACKSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 102360 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1800 - 1834

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

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
WRIGHT, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 103521 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1702 - 1752

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

HARRISON, ANDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 103522 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1805 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	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-

WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 103835 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 1760 - 1802

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

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

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
WOODRUFF WELL #: 6 RRCID -> 104127 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1704 - 1734

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

SCARBOROUGH, H. WELL #: 2 RRCID -> 104756 COMPL. DATE 02/19/1983 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 1871 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	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-

SCARBOROUGH, H. WELL #: 3 RRCID -> 106133 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1835 - 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	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	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
WOODRUFF WELL #: 4 RRCID -> 107313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2525 PERF. 1718 - 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-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

JONES WELL #: 1 RRCID -> 107415 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1680 - 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	14B2	EXT	1095	-0-	1095	4911	1095	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	958	-0-	958	5869	958	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5869					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5869					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5869					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	1078	-0-	1078	6947	1078	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6947					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6947					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6947					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	952	-0-	952	7899	952	2			N	-0-					-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: 4,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107416 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2200 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
HALE, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 107909 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 2692 PERF. 2214 - 2569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	DELQ	PR	176	-0-	176	176	176	2			N	-0-					-0-
*10	482	N	306	-0-	-176	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 108077 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 2333 PERF. 1688 - 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	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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUTTS WELL #: 1 RRCID -> 110030 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1748 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
CARDWELL,BILLY WELL #: 1 RRCID -> 110032 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1760 - 2543

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

PLEMONS WELL #: 1 RRCID -> 110033 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1662 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	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-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 111294 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1768 - 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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
HAINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111784 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1702 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD WELL #: 5 RRCID -> 112311 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 1780 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

CHILTON WELL #: 1 RRCID -> 112320 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1661 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
YOUNGBLOOD WELL #: 3 RRCID -> 112333 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1878 - 1993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
*10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2 RRCID -> 112334 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1770 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	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-

BEEFMASTER WELL #: 1 RRCID -> 112979 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2004 - 2013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
YOUNGBLOOD,E. WELL #: 7 RRCID -> 113412 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2105 - 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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN WELL #: 2 RRCID -> 113533 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2018 - 2058

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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	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-

GLENN,DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 114238 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1840 - 1850

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
PLEMONS WELL #: 2 RRCID -> 114425 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 2468 PERF. 1687 - 2284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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

WOODRUFF WELL #: 7 RRCID -> 119077 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 2344 PERF. 1783 - 1929

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WOODRUFF WELL #: 8 RRCID -> 120742 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2141 - 2322

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
PLEMONS WELL #: 3 RRCID -> 198704 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 1729 - 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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 203399 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 1924 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-					-0-
02	97	R	-0-	-0-	-97	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 203403 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 2302 PERF. 1786 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1901 RRCID -> 017636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2865 - 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 042956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 043479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 3007 RRCID -> 046348 COMPL. DATE 05/02/1969 TOTAL DEPTH 2861 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	99	3			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1101 RRCID -> 046484 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 2889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 047362 COMPL. DATE 11/25/1969 TOTAL DEPTH 2864 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 047381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2884 PERF. 2811 - 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 050676 COMPL. DATE 09/03/1969 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2692 - 2715

01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 3501 RRCID -> 090312 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 2844 - 3430

01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
MOORE, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 112319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3067 PERF. 3044 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	341	N	227	-0-	-114	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 112325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3063 PERF. 3052 - 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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					23
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					23
03	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	3			N	-0-					23
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					23
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					23
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					23
07	651	N	544	-0-	-107	-0-	544	3			N	-0-					23
08	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	3			N	-0-					23
09	510	N	282	-0-	-228	-0-	282	3			N	-0-					23
10	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	3			N	-0-					23
11	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			N	-0-					23
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 6,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 118435 COMPL. DATE 05/27/1969 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2770 - 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1803 RRCID -> 118439 COMPL. DATE 11/12/1969 TOTAL DEPTH 2862 PERF. 2814 - 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 263500 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 3431 PERF. 3290 - 3300

01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODELL, P.K. WELL #: 1 RRCID -> 278559 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3190 - 3206

01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	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	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: B101 RRCID -> 017597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2682 - 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	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-
04	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	3		N	-0-			-0-
05	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	3		N	-0-			-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
11	120 N	62	-0-	-58	-0-	62	3		N	-0-			-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 017621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2710 - 2732

01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3		N	-0-			-0-
05	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3		N	-0-			-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3		N	-0-			-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
11	150 N	74	-0-	-76	-0-	74	3		N	-0-			-0-
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A901 RRCID -> 017622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2788 - 2803

01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3		N	-0-			-0-
05	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	3		N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
11	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	3		N	-0-			-0-
12	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1802 RRCID -> 017630 COMPL. DATE 03/22/1920 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2679 - 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	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-			-0-
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3		N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3		N	-0-			-0-
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3201 RRCID -> 017632 COMPL. DATE 02/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2678 - 3295

01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
11	120 N	71	-0-	-49	-0-	71	3		N	-0-			-0-
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C201 RRCID -> 017676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-			-0-
05	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3		N	-0-			-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-			-0-
07	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3		N	-0-			-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3		N	-0-			-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
11	120 N	48	-0-	-72	-0-	48	3		N	-0-			-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C204 RRCID -> 036574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	118	3		N	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
04	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	3		N	-0-			-0-
05	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	3		N	-0-			-0-
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3		N	-0-			-0-
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3		N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
11	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	3		N	-0-			-0-
12	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C205 RRCID -> 036575 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-			-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-			-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C203 RRCID -> 036576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3		N	-0-			-0-
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3		N	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	3		N	-0-			-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C202 RRCID -> 036577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3		N	-0-			-0-
05	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3		N	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
11	150 N	99	-0-	-51	-0-	99	3		N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3601 RRCID -> 042099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3		N	-0-			-0-
05	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	3		N	-0-			-0-
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3		N	-0-			-0-
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3		N	-0-			-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
11	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	3		N	-0-			-0-
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8201 RRCID -> 042879 COMPL. DATE 01/23/1967 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-			-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-			-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1901 RRCID -> 043554 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
04	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3		N	-0-			-0-
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
11	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	3		N	-0-			-0-
12	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A501 RRCID -> 043555 COMPL. DATE 08/12/1966 TOTAL DEPTH 2743 PERF. N/A

01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3		N	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 044738 COMPL. DATE 11/27/1923 TOTAL DEPTH 2629 PERF. N/A

01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-			-0-
04	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	3		N	-0-			-0-
05	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	3		N	-0-			-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
11	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	3		N	-0-			-0-
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 201 RRCID -> 047785 COMPL. DATE 07/03/1969 TOTAL DEPTH 2831 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8102 RRCID -> 051002 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 2791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8103 RRCID -> 051003 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 2761 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4001 RRCID -> 051441 COMPL. DATE 00/00/1919 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-			-0-
05	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3		N	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
11	150 N	96	-0-	-54	-0-	96	3		N	-0-			-0-
*12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9102 RRCID -> 062143 COMPL. DATE 05/03/1968 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3		N	-0-			-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8101 RRCID -> 070037 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 2757 PERF. N/A

01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3		N	-0-			-0-
05	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3		N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
11	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	3		N	-0-			-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D001 RRCID -> 090134 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 2817 PERF. 2736 - 2817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-			-0-
05	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3		N	-0-			-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-			-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
11	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	3		N	-0-			-0-
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 905 RRCID -> 095455 COMPL. DATE 08/26/1981 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2806 - 2867

01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3		N	-0-			-0-
05	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3		N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
11	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	3		N	-0-			-0-
*12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D101 RRCID -> 100369 COMPL. DATE 10/28/1968 TOTAL DEPTH 2947 PERF. N/A

01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3		N	-0-			-0-
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3		N	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	3		N	-0-			-0-
*12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9103 RRCID -> 100444 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 2786 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-			-0-
05	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3		N	-0-			-0-
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
11	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	3		N	-0-			-0-
*12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D102 RRCID -> 100483 COMPL. DATE 01/02/1969 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3		N	-0-			-0-
05	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	3		N	-0-			-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-			-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
11	120 N	57	-0-	-63	-0-	57	3		N	-0-			-0-
*12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D403 RRCID -> 100985 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2876 - 2891

01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-			-0-
05	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3		N	-0-			-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-			-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
11	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	3		N	-0-			-0-
12	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 110035 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2625 - 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	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3		N	-0-			-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3		N	-0-			-0-
12	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: B901 RRCID -> 112318 COMPL. DATE 00/00/1919 TOTAL DEPTH 2816 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		N	-0-			-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3		N	-0-			-0-
05	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3		N	-0-			-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	3		N	-0-			-0-
12	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 112323 COMPL. DATE 01/28/1977 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2725 - 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	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-			-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			-0-
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3		N	-0-			-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D402 RRCID -> 112324 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2935 - 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	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D504 RRCID -> 118417 COMPL. DATE 01/12/1971 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2815 - 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3501 RRCID -> 118418 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2740 - 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	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D105 RRCID -> 118419 COMPL. DATE 12/08/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2853 - 2890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
04	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	3		N	-0-			-0-
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3		N	-0-			-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3		N	-0-			-0-
12	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D104 RRCID -> 118420 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2849 - 2909

01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3		N	-0-			-0-
05	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3		N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3		N	-0-			-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D502 RRCID -> 118430 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2886 - 2955

01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	3		N	-0-			-0-
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3902 RRCID -> 118433 COMPL. DATE 10/04/1969 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2708 - 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 902 RRCID -> 118434 COMPL. DATE 12/11/1966 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 2775 - 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	28	3	195	9	N	177	177	1			-0-
07	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	44	3	102	9	N	93	93	1			-0-
09	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 118436 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2719 - 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	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-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D501 RRCID -> 119865 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2848 - 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	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
05	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3		N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
11	150 N	98	-0-	-52	-0-	98	3		N	-0-			-0-
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D301 RRCID -> 119866 COMPL. DATE 01/04/1986 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2920 - 2924

01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-
04	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	3		N	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
11	150 N	94	-0-	-56	-0-	94	3		N	-0-			-0-
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: B301 RRCID -> 119867 COMPL. DATE 10/13/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2687 - 2715

01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-			-0-
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9201 RRCID -> 119868 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 2738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-			-0-
05	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	3		N	-0-			-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
11	180 N	110	-0-	-70	-0-	110	3		N	-0-			-0-
12	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2101 RRCID -> 119869 COMPL. DATE 12/21/1985 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2683 - 2716

01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	3		N	-0-			-0-
05	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	3		N	-0-			-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-			-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
11	150 N	93	-0-	-57	-0-	93	3		N	-0-			-0-
12	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 119881 COMPL. DATE 02/04/1920 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3		N	-0-			-0-
05	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3		N	-0-			-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3		N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
11	150 N	68	-0-	-82	-0-	68	3		N	-0-			-0-
12	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A502 RRCID -> 119977 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2715 - 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	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 5501 RRCID -> 122057 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2675 - 2714

01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-			-0-
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3		N	-0-			-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			-0-
12	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C301 RRCID -> 123264 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 2786 - 2854

01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-			-0-
05	155 N	17	-0-	-138	-0-	17	3		N	-0-			-0-
06	120 N	52	-0-	-68	-0-	52	3		N	-0-			-0-
07	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	3		N	-0-			-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
11	120 N	49	-0-	-71	-0-	49	3		N	-0-			-0-
12	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA (BRESSLER SAND) 24389 400 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
D & R ENTERPRISES 196846
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 105982 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2900 - 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	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	84 #	83	-0-	-1	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
03	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
04	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
06	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
07	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
08	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
09	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
10	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
11	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
12	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 105983 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2884 - 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	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					2
02	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					2
03	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					2
04	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					2
05	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					2
06	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					2
07	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					2
08	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					2
09	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					2
10	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					2
11	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					2
*12	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWRANCE INC. 511345
MOBIL-ROANE WELL #: 1 RRCID -> 112770 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2846 - 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	155 #	102	-0-	-53	-0-	101	3	1	9	N	1					44
02	140 #	78	-0-	-62	-0-	77	3	1	9	N	1					45
03	124 #	44	-0-	-80	-0-	43	3	1	9	N	1					46
04	120 #	12	-0-	-108	-0-	12	3			N	-0-					46
05	124 #	33	-0-	-91	-0-	33	3			N	-0-					46
06	90 #	36	-0-	-54	-0-	36	3			N	-0-					46
07	93 #	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-					46
08	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					46
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					46
10	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					46
11	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					46
*12	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 527 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DESDEMONA, E. (CADDO, UPPER) 24390 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION 073325
HALLMARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 140751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3278 - 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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	401	3	127	9	N	115	182	1			675
02	448	N	307	-0-	-141	-0-	249	3	58	9	N	53					728
03	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-					728
04	510	N	445	-0-	-65	-0-	417	3	28	9	N	25	178	1			575
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	371	3	20	9	N	18					593
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	427	3	52	9	N	47					640
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	421	3	47	9	N	43					683
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	436	3	55	9	N	50					733
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	414	3	29	9	N	26	415	1			344
10	465	N	347	-0-	-118	-0-	314	3	33	9	N	30					374
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	418	3	33	9	N	30					404
12	465	N	105	-0-	-360	-0-	105	3			N	-0-					404

TOTAL GAS PROD: 4,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

HUFFMAN, FRED WELL #: 1 RRCID -> 140757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3236 - 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					41
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	70	3			N	-0-					41
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					41
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					41
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					41
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					41
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					41
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					41
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					41
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					41
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					41
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYS, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 277960 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 3878 PERF. 3280 - 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
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	205	3	2	9	N	2					55
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	3			N	-0-					55
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					55
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	233	3	3	9	N	3					58
05	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	3			N	-0-					58
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					58
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					58
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					58
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-	44	1			14
10	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	3			N	-0-					14
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					14
12	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION 073325
HALLMARK B WELL #: 2 RRCID -> 282260 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3640 - 3648

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2017

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

DMV PIPELINE LLC 221580
DMV - PARKER WELL #: 1 RRCID -> 174469 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2752 - 2824

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-			-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPSHAW WELL #: 1 RRCID -> 178991 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2820 - 2880

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

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

PAIR WELL #: 1 RRCID -> 180935 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2934

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			35
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			35
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			35
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			35
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			35
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			35
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2	N	-0-			35
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			35
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2	N	-0-			35
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			35
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			35
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			35

TOTAL GAS PROD: 1,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
DMV OBBCO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 181286 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2806 - 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	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

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

DMV-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 181460 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2808 - 3057

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

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

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 181617 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 3196 PERF. 2803 - 2889

01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			10
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			10
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			10
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			10
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			10
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			10
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			10
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			10
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-			10
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			10
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			10
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: 910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
HIGGINBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 181668 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2877 - 2931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	525	2			N	-0-					16
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					16
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					16
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					16
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					16
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					16
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					16
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					16
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-					16
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					16
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					16
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 5,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 183304 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2796 - 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					14
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					14
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					14
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					14
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					14
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					14
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					14
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					14
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					14
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					14
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					14
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 185665 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2769 - 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					18
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					18
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					18
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					18
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					18
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					18
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					18
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					18
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					18
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					18
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					18
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 3,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
SPURLEN WELL #: 1 RRCID -> 186671 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2994 - 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					49
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					49
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					49
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					49
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					49
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					49
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					49
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					49
09	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	2			N	-0-					49
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					49
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					49
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 3,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPELL WELL #: 1 RRCID -> 186672 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2834 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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

BAYS-DECKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189175 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2988 - 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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					21
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					21
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					21
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					21
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					21
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					21
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					21
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					21
09	510	N	292	-0-	-218	-0-	292	2			N	-0-					21
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					21
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					21
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 4,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
ROGERS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189184 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2860 - 2926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

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

KIMMELL WELL #: 1 RRCID -> 189464 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2944 - 3054

01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			17
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			17
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			17
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			17
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			17
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			17
07	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2		N	-0-			17
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			17
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			17
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			17
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 191344 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3040 - 3070

01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			20
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			20
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			20
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			20
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			20
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			20
07	527 N	283	-0-	-244	-0-	283	2		N	-0-			20
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			20
09	330 N	-0-	-0-	-330	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

TOTAL GAS PROD: 3,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
DMV - LONG WELL #: 1 RRCID -> 218848 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2742 - 2887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					48
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					48
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					48
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					48
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					48
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					48
07	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					48
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					48
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					48
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					48
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					48
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					48

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

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 262097 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2866 - 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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					14
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					14
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					14
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					14
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					14
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					14
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					14
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					14
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	358	2	22	9	N	20					34
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	269	2	22	9	N	20					54
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					54
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 4,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

DESDEMONA, N. (CONGL) 24391 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
D & R ENTERPRISES 196846
ECHOLS,J.S. "B" WELL #: 1B RRCID -> 116074 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 3235 - 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	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1436	2	18	9	N	16					164
02	1372	N	1313	-0-	-59	-0-	1301	2	12	9	N	11					175
03	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1412	2	8	9	N	7					182
04	1410	N	1347	-0-	-63	-0-	1343	2	4	9	N	4	161	1			25
05	1457	N	1079	-0-	-378	-0-	1076	2	3	9	N	3					28
06	1380	N	1024	-0-	-356	-0-	1022	2	2	9	N	2					30
07	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1381	2	4	9	N	4					34
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1333	2	8	9	N	7					41
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1264	2	11	9	N	10					51
10	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1295	2	13	9	N	12					63
11	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1249	2	15	9	N	14					77
*12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1379	2	14	9	N	13					90

TOTAL GAS PROD: 15,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

DIAZ (STRAWN) 24604 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ERATH
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
T.P. FEE (DIAZ) WELL #: 3A RRCID -> 050099 COMPL. DATE 11/07/1970 TOTAL DEPTH 1593 PERF. 1537 - 1593

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

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

T.P. FEE/DIAZ/ WELL #: 6 RRCID -> 069602 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A

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

T.P. FEE (DIAZ) WELL #: 7 RRCID -> 069603 COMPL. DATE 03/15/1976 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	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-

DIAZ (STRAWN) //CONT.// 24604 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ERATH
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
T.P FEE (DIAZ) WELL #: 8 RRCID -> 069604 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1539 - 1577

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

DICEY (CONGLOMERATE) 24618 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 078574 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5292 - 5307

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	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNCH, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 110978 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5536

01	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3	N	-0-		26
02	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3	N	-0-		26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3	N	-0-		26
04	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3	N	-0-		26
05	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3	N	-0-		26
06	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3	N	-0-		26
07	775	N	6	-0-	-769 B	-0-	6	3	N	-0-		26
08	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3	N	-0-		26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3	N	-0-		26
10	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3	N	-0-		26
11	660	N	381	-0-	-279 B	-0-	381	3	N	-0-		26
*12	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3	N	-0-		26

TOTAL GAS PROD: 6,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
HUTCHESON WELL #: 10 RRCID -> 135853 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5862 - 5877

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

BRG LONE STAR LTD. 090870
REYNOLDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 086066 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5250 - 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	529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3		N	-0-			16
02	499 N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	3		N	-0-			16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	3		N	-0-			16
04	531 N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	3		N	-0-			16
05	584 N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	3		N	-0-			16
06	557 N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	3		N	-0-			16
07	566 N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	3		N	-0-			16
08	558 N	557	-0-	-1	B	-0-	557	3		N	-0-			16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	540 N	503	-0-	-37	B	-0-	503	3		N	-0-			16
10	558 N	545	-0-	-13	B	-0-	545	3		N	-0-			16
11	540 N	526	-0-	-14	B	-0-	526	3		N	-0-			16
*12	560 N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	3		N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 6,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249644 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 5115 - 5130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			69
02	1696 N	1696	-0-	-0-	B	-0-	1696	3		N	-0-			69
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1906 N	1906	-0-	-0-	B	-0-	1906	3		N	-0-			69
04	1800 N	830	-0-	-970	B	-0-	830	3		N	-0-			69
05	2186 N	2186	-0-	-0-	B	-0-	2186	3		N	-0-			69
06	1800 N	1266	-0-	-534	B	-0-	1266	3		N	-0-			69
07	2151 N	2151	-0-	-0-	B	-0-	2151	3		N	-0-			69
08	1860 N	1783	-0-	-77	B	-0-	1783	3		N	-0-			69
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1937 N	1937	-0-	-0-	B	-0-	1937	3		N	-0-			69
10	1860 N	1545	-0-	-315	B	-0-	1545	3		N	-0-			69
11	1872 N	1872	-0-	-0-	B	-0-	1872	3		N	-0-			69
12	1860 N	1058	-0-	-802	B	-0-	1058	3		N	-0-			69

TOTAL GAS PROD: 20,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SMELLEY WELL #: B 1 RRCID -> 215649 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5930 - 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	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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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

DEAN WELL #: E 1 RRCID -> 221689 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5883 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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

BROWN WELL #: E 1 RRCID -> 221690 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 3973 - 3983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	48	2	77	3	N	-0-			-0-
02	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	47	2	78	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	53	2	85	3	N	-0-			-0-
04	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	53	2	80	3	N	-0-			-0-
05	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	70	2	104	3	N	-0-			-0-
06	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	62	2	89	3	N	-0-			-0-
07	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	63	2	89	3	N	-0-			-0-
08	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	78	2	111	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	62	2	80	3	N	-0-			-0-
10	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	48	2	82	3	N	-0-			-0-
11	150	N	122	-0-	-28 B	-0-	36	2	86	3	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
PEARSON, W.F. WELL #: 1 RRCID -> 077472 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5889 - 5895

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

OXXN 630579
WOODY, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 077378 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5878 - 5886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 2		N	-0-			-0-
02	588 N	481	-0-	-107 B	-0-	481 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2		N	-0-			-0-
04	570 N	553	-0-	-17 B	-0-	553 2		N	-0-			-0-
05	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 2		N	-0-			-0-
06	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 2		N	-0-			-0-
07	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2		N	-0-			-0-
08	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	543	-0-	-27 B	-0-	543 2		N	-0-			-0-
10	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2		N	-0-			-0-
11	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 079705 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5271 - 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	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2		N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2		N	-0-			-0-
04	150 N	129	-0-	-21 B	-0-	129 2		N	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2		N	-0-			-0-
06	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 2		N	-0-			-0-
07	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2		N	-0-			-0-
08	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2		N	-0-			-0-
10	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2		N	-0-			-0-
11	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
MCDAVID, D.Q. WELL #: 1 RRCID -> 092351 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3654 - 3661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	N	-0-			-0-
02	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2	N	-0-			-0-
04	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2	N	-0-			-0-
05	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2	N	-0-			-0-
06	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2	N	-0-			-0-
07	372 N	356	-0-	-16 B	-0-	356	2	N	-0-			-0-
08	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	357	-0-	-3 B	-0-	357	2	N	-0-			-0-
10	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2	N	-0-			-0-
11	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RKW OPERATING LLC 714311
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 078583 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5106 - 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	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33	2	N	-0-			-0-
02	56 N	22	-0-	-34 B	-0-	22	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	25	-0-	-5 B	-0-	25	2	N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2	N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2	N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	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	30	-0-	-1 B	-0-	30	2	N	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2	N	-0-			-0-
*12	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAGLE, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 084188 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5808 - 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	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2	N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2	N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2	N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2	N	-0-			-0-
06	60 N	34	-0-	-26 B	-0-	34	2	N	-0-			-0-
07	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2	N	-0-			-0-
08	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2	N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2	N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
WILHITE WELL #: 1 C RRCID -> 090048 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5126 - 5136

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

PAFFORD, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 093446 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5611 - 5618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	252 N	170	-0-	-82 B	-0-	170 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	176	-0-	-41 B	-0-	176 2		N	-0-			-0-
04	210 N	166	-0-	-44 B	-0-	166 2		N	-0-			-0-
05	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 2		N	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2		N	-0-			-0-
07	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2		N	-0-			-0-
08	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207 2		N	-0-			-0-
10	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2		N	-0-			-0-
11	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		N	-0-			-0-
*12	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEP BARNETT USA, LLC 842986
BLUE DRAKE WOODY WELL #: 1 RRCID -> 277525 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5512 - 5913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	652	-0-	-836 B	-0-	652 2		N	-0-			84
02	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1172 2	1 9	N	1			85
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1539 2	2 9	N	2			87
04	630 N	501	-0-	-129 B	-0-	501 2		N	-0-			87
05	1302 N	376	-0-	-926 B	-0-	376 2		N	-0-			87
06	1500 N	156	-0-	-1344 B	-0-	156 2		N	-0-			87
07	527 N	175	-0-	-352 B	-0-	175 2		N	-0-			87
08	372 N	225	-0-	-147 B	-0-	225 2		N	-0-	7 7		80
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-			80
10	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2		N	-0-			80
11	210 N	74	-0-	-136 B	-0-	74 2		N	-0-			80
12	341 N	116	-0-	-225 B	-0-	116 2		N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 5,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DICEY (5200) 24618 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN 630579
CLARK, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 036177 COMPL. DATE 01/12/1962 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5173 - 5179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2		N	-0-			31
02	868 N	862	-0-	-6	-0-	862	2		N	-0-			31
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-			31
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-			31
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-			31
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-			31
07	1271 N	1220	-0-	-51	-0-	1220	2		N	-0-			31
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-			31
09	1260 N	1122	-0-	-138	-0-	1122	2		N	-0-			31
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-			31
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-			31
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31

TOTAL GAS PROD: 12,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RKW OPERATING LLC 714311
RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 034842 COMPL. DATE 08/01/1962 TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A

01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138	2		N	-0-			-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
06	150 N	92	-0-	-58	-0-	92	2		N	-0-			-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICEY, N. (BIG SALINE CONG. 2A) 24620 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
OXXN 630579
WRIGHT-HARDIN WELL #: 1 U RRCID -> 110720 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5434 - 5442

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-

DICEY, N. (BIG SALINE CONGL. 3) 24620 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579
WRIGHT-HARDIN WELL #: 1 L RRCID -> 110340 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5536 - 5601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	294	2			N	-0-					23
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					23
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					23
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					23
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					23
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					23
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					23
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					23
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					23
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					23
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 3,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICEY, S. (CONGL B) 24623 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RKW OPERATING LLC 714311
SAVAGE WELL #: 1 U RRCID -> 098506 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5186 - 5190

01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY "A" WELL #: 4B RRCID -> 112827 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5020 - 5029

01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICK WYATT (DUFFER) 24649 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
MCCAULEY,CLAUD WELL #: 1 RRCID -> 104110 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3882 - 3892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	2		N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKERSON (CONGLOMERATE) 24653 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HITEX RESOURCES, LP 390521
DICKERSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 119202 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 4170 - 4178

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

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

DICKERSON WELL #: 7 RRCID -> 122540 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4123 - 4329

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	H15 VIOL	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

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

DICKIE RANCH (CONGL) 24665 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
GOOPCO, INC. 315960
BRAZOS WELL #: 1 RRCID -> 271349 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4354 - 4382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	145	2	1	9	N	1					90
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	42	2	2	9	N	2					92
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	45	2	6	9	N	5					97
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	211	2	6	9	N	5					102
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	94	2	19	9	N	17					119
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	88	2	4	9	N	4					123
07	217	N	95	-0-	-122	-0-	84	2	11	9	N	10					133
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	51	2	1	9	N	1					134
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	132	2	7	9	N	6	93	1			47
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	69	2	18	9	N	16					63
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	53	2	19	9	N	17					80
12	155	N	79	-0-	-76	-0-	77	2	2	9	N	2					82

TOTAL GAS PROD: 1,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

DILLARD (MARBLE FALLS) 24745 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. 448810
TABER RANCH -A- WELL #: 102 RRCID -> 100591 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2638 - 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	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABER RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 104132 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2663 - 2675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLARD (MARBLE FALLS) //CONT.// 24745 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
TABER "A" WELL #: 103 RRCID -> 184626 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2838 - 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	93	N	90	-0-	-3	-0-	89	2	1	9	N	1					118
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	81	2	2	9	N	2					120
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	82	2	2	9	N	2					122
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	78	2	1	9	N	1					123
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	77	2	1	9	N	1					124
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	73	2	1	9	N	1					125
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	68	2	1	9	N	1					126
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	55	2	2	9	N	2					128
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	48	2	1	9	N	1					129
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	48	2	1	9	N	1					130
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					131
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	52	2	2	9	N	2					133

TOTAL GAS PROD: 766 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DILLER (LAKE SAND) 24772 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
STUNKARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166135 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 4314 - 4324

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STUNKARD "2B" WELL #: 2 RRCID -> 177547 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4270 - 4282

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

DILLER (MORAN, UPPER) 24772 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
DILLER & DILLER 220400
DILLER "49A" WELL #: 1 RRCID -> 136938 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2354 - 2368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					36
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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

DILLON (STRAWN) 24800 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CONCORD ENERGY, INC. 170335
STONE WELL #: 1 RRCID -> 111205 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 2608 - 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	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	280 N	254	-0-	-26	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXPLOR OIL & GAS, L.L.C. 257037
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 185426 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2747 - 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	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-

DILLON (STRAWN) //CONT.// 24800 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
GUESS WELL #: 1 RRCID -> 117704 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2634 - 2647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	68	3			N	-0-					49
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	3			N	-0-					49
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					49
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					49
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					49
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					49
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	44	3	54	9	N	49					98
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					98
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					98
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					98
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					98
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 639 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

TEJAS-CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 119463 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2636 - 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	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	682	N	579	-0-	-103	-0-	572	3	7	9	N	6					6
11	540	N	488	-0-	-52	-0-	488	3			N	-0-					6
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DILLON (DUFFER) 24803 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
MURDOCK,NORMA WELL #: 1 RRCID -> 113416 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 3857 - 3864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIVERSE-BENNETT (GRANT) 24989 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 095424 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 3291 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	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-

DOME (DUFFER) 25240 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. 685874
HARRISS, V. -A- WELL #: 2 RRCID -> 150225 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 2005 PERF. N/A

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

SUB SURFACE OPERATIONS 828296
HARRISS, V. (B) WELL #: 3 RRCID -> 084821 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1662 - 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	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	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	395	-0-	395	395	395	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	349	-0-	349	744	349	2		N	-0-			-0-
*11	T. A.	317	-0-	317	1061	317	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1061				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOMINEY (CADDO) 25242 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
DOMINEY WELL #: 2 RRCID -> 111938 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 2580 - 2596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	581			N	NO RPT			15
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	581			N	NO RPT			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-			15
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	581			N	NO RPT			15

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

SANTA FE-ATCHISON WELL #: 5A RRCID -> 120106 COMPL. DATE 07/04/1985 TOTAL DEPTH 3248 PERF. 2612 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974			N	NO RPT			20
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974			N	NO RPT			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-			20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974			N	NO RPT			20

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

HICKS-SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 127754 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2612 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	292			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292			N	NO RPT			-0-

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

DORA, NORTH (ODOM) 25377 710 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
O'RYAN OIL AND GAS 617042
BOYD -B- WELL #: 17 RRCID -> 036284 COMPL. DATE 04/29/1965 TOTAL DEPTH 6171 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BOYD B WELL #: 9 RRCID -> 058352 COMPL. DATE 12/29/1973 TOTAL DEPTH 6150 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

DOROTHY J. (GRAY SAND) 25477 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
PENDRAGON OIL CO. 651162
ISENHOWER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 143988 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2883 - 2908

01	DLQ G-10	6	-0-	6	104	6	3		Y	-0-			190
02	DLQ G-10	25	-0-	25	129	25	3		Y	-0-			190
03	149 N	20	-0-	-129	-0-	20	3		Y	-0-			190
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-			190
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		Y	-0-			190
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			190
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			190
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			190
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			190
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			190
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			190
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			190

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS (4900) 25583 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
DOSS FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084920 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4938 - 4943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					32
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					32
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	-0-					32
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					32
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					32
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					32
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					32
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					32
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					32
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					32
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKEON GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 086269 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094548 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4914 - 4924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	59	1	323	2	N	-0-					54
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	5	1	278	2	N	-0-					54
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	12	1	317	2	N	-0-					54
04	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	2			N	-0-					54
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					54
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					54
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					54
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					54
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					54
10	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	2			N	-0-					54
11	390	N	223	-0-	-167	-0-	223	2			N	-0-					54
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 3,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS (4900) //CONT.// 25583 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WALKER, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 099462 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4822 - 4829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	103	2	N	-0-					6
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	2	N	-0-					6
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	2	N	-0-					6
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					6
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					6
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					6
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					6
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					6
09	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	2			N	-0-					6
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					6
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					6
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 1,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE DIAMOND (STRAWN) 25689 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
HARRISON WELL #: 1A RRCID -> 126660 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4727 PERF. 1390 - 1400

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-

VACA OPERATING COMPANY LLC 881161
BRENDER WELL #: 1 RRCID -> 154865 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1764 - 1768

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_____ 08/31/2017 - PLUGGED 08/31/17

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

DOUBLE DIAMOND (STRAWN) //CONT.// 25689 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. 945936
HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 154861 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

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

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 154863 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1536 - 1541

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

DOUBLE -F- (STRAWN) 25700 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SNOWDEN HART WELL #: 2 RRCID -> 137738 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 1653 - 1663

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	171				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	171				Y	-0-			-0-
03	171 X	-0-	-0-	-171	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	112	-0-	112	112	112	3		Y	-0-			-0-
05	T. A.	42	-0-	42	154	42	3		Y	-0-			-0-
06	T. A.	24	-0-	24	178	24	3		Y	-0-			-0-
07	T. A.	24	-0-	24	202	24	3		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	202				Y	-0-			-0-
09	202	-0-	-0-	-202	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE -F- (STRAWN) //CONT.// 25700 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
STUART WELL #: 5401C RRCID -> 167733 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1602 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STUART 54 WELL #: 5C RRCID -> 169372 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 1706 PERF. 1442 - 1499

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

STUART, S J "B" WELL #: 2A RRCID -> 211055 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1630 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOUBLE -F- (STRAWN) //CONT.// 25700 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STUART "54" WELL #: 7 C RRCID -> 212057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1699 PERF. 1509 - 1624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	238	-0-	238	238	238	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	266	-0-	266	504	266	3			N	-0-					-0-
05	853	349	-0-	-504	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	270 N	55	-0-	-215	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE TROUBLE (CONGL) 25787 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
BACON ENERGY 042398
ROGERS, LUTHER WELL #: 3 RRCID -> 087915 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3760 - 3770

01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUG COOK (DUFFER) 25794 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PITCOCK, INC. 665870
ELAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 198397 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3886 - 3890

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			9
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2016 - P/A 06/20/16

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

DOUGLASS.(BIG SALINE) 25857 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
BAJA PRODUCTION 044650
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 099931 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4281 - 4317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DOUGLASS (STRAWN) 25868 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
BAJA PRODUCTION 044650
JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 103200 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3002 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DUNHAM & YOUNG 26592 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
NORRIS, H. O. WELL #: 5 RRCID -> 125885 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4			N	-0-					-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
PETEX 659782
LAWSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 137639 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 2833 PERF. 2715 - 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	744 #	691	-0-	-53	-0-	691	2		N	-0-			7
02	672 #	634	-0-	-38	-0-	634	2		N	-0-			7
03	744 #	726	-0-	-18	-0-	726	2		N	-0-			7
04	720 #	662	-0-	-58	-0-	662	2		N	-0-			7
05	713 #	666	-0-	-47	-0-	666	2		N	-0-			7
06	690 #	629	-0-	-61	-0-	629	2		N	-0-			7
07	713 #	634	-0-	-79	-0-	634	2		N	-0-			7
08	713 #	619	-0-	-94	-0-	619	2		N	-0-			7
09	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-			7
10	747 R	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			7
11	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			7
12	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: 7,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, FRED E. WELL #: 1 RRCID -> 137642 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2742 - 2828

01	620 #	150	-0-	-470	-0-	150	2		N	-0-			20
02	560 #	51	-0-	-509	-0-	51	2		N	-0-			20
03	620 #	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			20
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			20
05	248 #	14	-0-	-234	-0-	14	2		N	-0-			20
06	150 #	25	-0-	-125	-0-	25	2		N	-0-			20
07	62 #	11	-0-	-51	-0-	11	2		N	-0-			20
08	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			20
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			20
10	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			20
11	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			20
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			20

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY 752600
BARNETT, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 134860 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2615 - 2686

01	155 #	119	-0-	-36	-0-	119	2		N	-0-			-0-
02	140 #	113	-0-	-27	-0-	113	2		N	-0-			-0-
03	155 #	114	-0-	-41	-0-	114	2		N	-0-			-0-
04	150 #	124	-0-	-26	-0-	124	2		N	-0-			-0-
05	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
06	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-			-0-
07	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
08	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
09	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
*11	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
*12	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY //CONT.// 752600
BARNETT, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 134861 COMPL. DATE 05/16/1990 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2693 - 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	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
02	84 #	75	-0-	-9	-0-	75	2		N	-0-			-0-
03	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
04	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			-0-
05	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
06	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-			-0-
07	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
08	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
10	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
*11	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
*12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNDERWOOD, TROYAT 876173
UNDERWOOD, TROYAT WELL #: 1 RRCID -> 139203 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2680 - 2683

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-

WATSON OIL & GAS, INC. 901174
PERRY, JACK WELL #: 2 RRCID -> 087985 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2648 - 2667

01	248 #	188	-0-	-60	-0-	188	2		N	-0-			-0-
02	224 #	159	-0-	-65	-0-	159	2		N	-0-			-0-
03	248 #	151	-0-	-97	-0-	151	2		N	-0-			-0-
04	210 #	131	-0-	-79	-0-	131	2		N	-0-			-0-
05	186 #	123	-0-	-63	-0-	123	2		N	-0-			-0-
06	180 #	95	-0-	-85	-0-	95	2		N	-0-			-0-
07	186 #	133	-0-	-53	-0-	133	2		N	-0-			-0-
08	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
09	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
10	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
*11	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
12	248 #	238	-0-	-10	-0-	238	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
UNDERWOOD, TED WELL #: 1 RRCID -> 133522 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2593 - 2814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					26
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					26
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					26
04	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
05	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
06	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
07	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					26
08	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
*11	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					26

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

SMITH, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 137878 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2812 - 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	558	#	530	-0-	-28	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
02	504	#	477	-0-	-27	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
03	558	#	546	-0-	-12	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
04	540	#	512	-0-	-28	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
05	558	#	511	-0-	-47	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
06	510	#	470	-0-	-40	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
07	496	#	475	-0-	-21	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
08	518	R	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
09	480	#	471	-0-	-9	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
10	530	R	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
*11	566	R	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
*12	521	R	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 138042 COMPL. DATE 03/00/1980 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 2798 - 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	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					36
02	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					36
03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					36
04	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					36
05	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					36
06	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					36
07	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					36
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					36
09	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					36
10	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					36
*11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					36
12	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	140	#	1	-0-	-139	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*11	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 138052 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2792 - 2795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					26
02	84	#	1	-0-	-83	-0-	1	2			N	-0-					26
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					26
04	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
05	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					26
07	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					26
08	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
10	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
*11	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					26

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

BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 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	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					18
02	364	#	1	-0-	-363	-0-	1	2			N	-0-					18
03	341	#	1	-0-	-340	-0-	1	2			N	-0-					18
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					18
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					18
06	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					18
07	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					18
08	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					18
09	458	R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					18
10	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					18
*11	450	#	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					18
12	465	#	404	-0-	-61	-0-	404	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS) 26787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE
PLACE OIL AND GAS CO. 667700
WRIGHT, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 020988 COMPL. DATE 06/20/1961 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2530 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	1 X	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT R.J. WELL #: 4 RRCID -> 059663 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 2528

01	62 N	17	-0-	-45 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62 N	24	-0-	-38 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	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	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*11	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTLEDGE, KENNY 739150
SANDERS, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055309 COMPL. DATE 08/28/1972 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2494 - 2504

01	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
02	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
04	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
05	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
06	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
07	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
08	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
*11	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 26787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY //CONT.// 739150
CLARK WELL #: 1 T RRCID -> 076417 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A

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

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
KEITH WELL #: 1 L RRCID -> 055147 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4777 PERF. N/A

01	527 N	451	-0-	-76 B	-0-	451	2		N	-0-			-0-
02	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	442	-0-	-23 B	-0-	442	2		N	-0-			-0-
04	450 N	418	-0-	-32 B	-0-	418	2		N	-0-			-0-
05	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2		N	-0-			-0-
06	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2		N	-0-			-0-
07	434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2		N	-0-			-0-
08	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	376	-0-	-44 B	-0-	376	2		N	-0-			-0-
10	434 N	361	-0-	-73 B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
11	390 N	350	-0-	-40 B	-0-	350	2		N	-0-			-0-
12	403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS, UP) 26787 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY 739150
CLARK WELL #: 1 C RRCID -> 076418 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A

01	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77 2	N	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	4	1	69 2	N	-0-			-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75 2	N	-0-			-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71 2	N	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75 2	N	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72 2	N	-0-			-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73 2	N	-0-			-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73 2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73 2	N	-0-			-0-
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS, UP)//CONT.// 26787 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
KEITH WELL #: 1 U RRCID -> 055609 COMPL. DATE 06/22/1972 TOTAL DEPTH 4777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	195	2			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYESS (FRY SAND) 26892 498 ASSOCIATED 49B CNTY: TAYLOR
WINCO OIL INC. 931332
DYESS AIR FORCE BASE WELL #: 2 RRCID -> 070036 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4394 - 4454

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

EVB (L. CADDO LIME) 27032 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
BOYD, C. E. WELL #: 5057 RRCID -> 184922 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6434 - 6442

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

EVB (PALO PINTO) 27032 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
BOYD,C.E., ETAL PALO PINTO UNIT WELL #: 5057 RRCID -> 270763 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5734 - 5780

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

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

E 115 (MISS. CONS.) 27054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
MATTHEWS TRUST "13" WELL #: 1 RRCID -> 260485 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4804 - 4917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	140 N	136	-0-	-4	-0-	136	2		N	-0-			-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL 12-2 WELL #: 2D RRCID -> 156272 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5023 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
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-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

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

E 115 (MISS. CONS.) //CONT.// 27054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. //CONT.// 881442
NEWELL 12-12 WELL #: 1D RRCID -> 158939 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4856 - 4885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	230			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	230			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	230			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	230			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	230			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	230			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	230			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	230			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	230			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	230			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	230			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	230			N	-0-			-0-

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

EAST VIEW (MISS.) 27306 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
CASEY "58" UNIT WELL #: RRCID -> 175069 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4666 - 4734

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182			N	-0-			137
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182			N	-0-			137
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182			N	-0-			137
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182			N	-0-			137
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182			N	-0-			137
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182			N	-0-			137
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182			N	-0-			137
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182			N	-0-			137
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182			N	-0-			137
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182			N	-0-			137
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182			N	-0-			137
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182			N	-0-			137

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2003

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

EASTER BROTHERS (CHAPPELL) 27330 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
JETER "15" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156563 COMPL. DATE 09/26/1995 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4652 - 4685

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142

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

EASTLAND COUNTY REGULAR 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
HANSON, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 118514 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3738 - 3745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			60
02	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			60
03	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			60
04	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			60
05	434 #	367	-0-	-67	-0-	367	2		N	-0-			60
06	420 #	304	-0-	-116	-0-	304	2		N	-0-			60
07	434 #	381	-0-	-53	-0-	381	2		N	-0-			60
08	434 #	371	-0-	-63	-0-	371	2		N	-0-			60
09	476 R	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			60
10	372 #	344	-0-	-28	-0-	344	2		N	-0-			60
11	360 #	310	-0-	-50	-0-	310	2		N	-0-			60
12	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			60

TOTAL GAS PROD: 4,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACON ENERGY 042398
KINNEBREW, L. L. WELL #: 1A RRCID -> 141980 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 1586 PERF. 1520 - 1530

01	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
02	28 #	25	-0-	-3	-0-	25	3		N	-0-			-0-
03	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
05	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
09	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
10	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEBREW, L. L. WELL #: 2A RRCID -> 141982 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1492 - 1502

01	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
08	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
09	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
10	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398
RINGLING LAKE (BEARD) WELL #: 2 RRCID -> 155313 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3210 - 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	93 #	25	-0-	-68	-0-	25	3		N	-0-			-0-
02	84 #	20	-0-	-64	-0-	20	3		N	-0-			-0-
03	93 #	15	-0-	-78	-0-	15	3		N	-0-			-0-
04	60 #	15	-0-	-45	-0-	15	3		N	-0-			-0-
05	62 #	20	-0-	-42	-0-	20	3		N	-0-			-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
07	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
08	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINGLING LAKE (BEARD) WELL #: 1 RRCID -> 155315 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3370 - 3386

01	93 #	35	-0-	-58	-0-	35	3		N	-0-			-0-
02	84 #	20	-0-	-64	-0-	20	3		N	-0-			-0-
03	93 #	20	-0-	-73	-0-	20	3		N	-0-			-0-
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
05	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
06	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
07	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
09	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
10	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABBOTT-REYNOLDS WELL #: 1A RRCID -> 189440 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3852 - 3860

01	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	3		N	-0-			-0-
02	84 #	40	-0-	-44	-0-	40	3		N	-0-			-0-
03	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-			-0-
04	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-			-0-
05	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
06	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
08	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
09	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
10	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-			-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398
REYNOLDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196162 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 3377 - 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	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
02	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
03	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
04	90 #	20	-0-	-70	-0-	20	3		N	-0-			-0-
05	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	3		N	-0-			-0-
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
08	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
09	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
10	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 196163 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3394 - 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	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
02	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
03	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
04	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	3		N	-0-			-0-
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
08	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
09	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
10	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARD -4- WELL #: 4 A RRCID -> 224770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3481 - 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	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-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 #	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-

BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C 060138
HAILEY D WELL #: 4 RRCID -> 282981 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2912 - 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
*10	120	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*12	1860	374	-0-	-1486	-0-	374	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
HARRELL,J.C."X" WELL #: 3 RRCID -> 108281 COMPL. DATE 08/03/1983 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	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02	28 #	25	-0-	-3	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
07	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL,J.C. "X" WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806

01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02	28 #	25	-0-	-3	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
07	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, E.R. FUNK "A" WELL #: 1 RRCID -> 138543 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3791 - 3799

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-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
ELMA WOOD WELL #: 1 RRCID -> 138544 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3317 - 3930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					114
02	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					114
03	341 #	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					114
04	330 #	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-					114
05	341 #	251	-0-	-90	-0-	251	2			N	-0-					114
06	330 #	196	-0-	-134	-0-	196	2			N	-0-					114
07	341 #	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					114
08	310 #	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					114
09	300 #	208	-0-	-92	-0-	208	2			N	-0-					114
10	279 #	106	-0-	-173	-0-	106	2			N	-0-					114
11	405 R	405	-0-	-0-	-0-	363	2	42	9	N	38					152
*12	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 3,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

RICHTER, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 141246 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2641 - 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	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	7					64
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-	62	1			2
03	124 #	43	-0-	-81	-0-	35	2	8	9	Y	7					9
04	120 #	35	-0-	-85	-0-	35	2			Y	-0-					9
05	93 #	35	-0-	-58	-0-	35	2			Y	-0-					9
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					9
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
09	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					9
10	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					9
11	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					9
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 366 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MULLOY, J.J. WELL #: 8 RRCID -> 141402 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1507 - 1559

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

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BROWN - FUNK, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 146063 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 3936 PERF. 3341 - 3381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465 #	397	-0-	-68	-0-	377	2	20	9	N	18					36
02	420 #	307	-0-	-113	-0-	286	2	21	9	N	19					55
03	403 #	313	-0-	-90	-0-	290	2	23	9	N	21					76
04	390 #	367	-0-	-23	-0-	344	2	23	9	N	21					97
05	403 #	375	-0-	-28	-0-	356	2	19	9	N	17					114
06	419 R	419	-0-	-0-	-0-	388	2	31	9	N	28					142
07	426 R	426	-0-	-0-	-0-	402	2	24	9	N	22					164
08	387 R	387	-0-	-0-	-0-	364	2	23	9	N	21	167	1			18
09	420 #	350	-0-	-70	-0-	330	2	20	9	N	18					36
10	434 #	367	-0-	-67	-0-	346	2	21	9	N	19					55
11	420 #	287	-0-	-133	-0-	267	2	20	9	N	18					73
12	434 #	208	-0-	-226	-0-	183	2	25	9	N	23					96

TOTAL GAS PROD: 4,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

SNEED WELL #: 1 RRCID -> 163566 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 3056 - 3074

01	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*12	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGAR WELL #: 3 RRCID -> 257637 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3404 - 3454

01	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
KING, FAY WELL #: 1 RRCID -> 272539 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3247 - 3741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE WELL #: 3A RRCID -> 282497 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3195 - 3205

05	348 #	67	-0-	-281	-0-	67	2		N	-0-			-0-
06	360 #	66	-0-	-294	-0-	66	2		N	-0-			-0-
07	372 #	66	-0-	-306	-0-	66	2		N	-0-			-0-
08	372 #	64	-0-	-308	-0-	64	2		N	-0-			-0-
09	360 #	61	-0-	-299	-0-	61	2		N	-0-			-0-
10	372 #	59	-0-	-313	-0-	59	2		N	-0-			-0-
11	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
12	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE WELL #: 4A RRCID -> 282498 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3178 - 3189

05	348 #	268	-0-	-80	-0-	268	2		N	-0-			-0-
06	360 #	263	-0-	-97	-0-	263	2		N	-0-			-0-
07	372 #	263	-0-	-109	-0-	263	2		N	-0-			-0-
08	372 #	255	-0-	-117	-0-	255	2		N	-0-			-0-
09	360 #	245	-0-	-115	-0-	245	2		N	-0-			-0-
10	372 #	237	-0-	-135	-0-	237	2		N	-0-			-0-
11	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
12	248 #	170	-0-	-78	-0-	170	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE WELL #: 5A RRCID -> 282552 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3152 - 3276

*05	372 #	268	-0-	-104	-0-	268	2		N	-0-			-0-
*06	360 #	263	-0-	-97	-0-	263	2		N	-0-			-0-
*07	372 #	263	-0-	-109	-0-	263	2		N	-0-			-0-
*08	372 #	255	-0-	-117	-0-	255	2		N	-0-			-0-
*09	360 #	245	-0-	-115	-0-	245	2		N	-0-			-0-
*10	372 #	237	-0-	-135	-0-	237	2		N	-0-			-0-
*11	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
*12	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
STATE WELL #: 6A RRCID -> 282553 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3157 - 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
*05	372 #	268	-0-	-104	-0-	268	2		N	-0-			-0-
*06	360 #	263	-0-	-97	-0-	263	2		N	-0-			-0-
*07	372 #	263	-0-	-109	-0-	263	2		N	-0-			-0-
*08	372 #	255	-0-	-117	-0-	255	2		N	-0-			-0-
*09	360 #	245	-0-	-115	-0-	245	2		N	-0-			-0-
*10	372 #	238	-0-	-134	-0-	238	2		N	-0-			-0-
*11	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
*12	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CDJ OIL CO. 140598
HOOPER-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 144935 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3289 - 3299

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 #	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-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 148347 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3315 - 3321

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
BREWER, F. "A" WELL #: A002 RRCID -> 229307 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3495 - 3514

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

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
THOMPSON,DAVE WELL #: 3 RRCID -> 128862 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3267 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

THOMPSON, DAVE WELL #: 2 RRCID -> 128877 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3240 - 3374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B DENY	-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-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 131129 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3249 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

THOMPSON, DAVE WELL #: 4 RRCID -> 131131 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3252 - 3340

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

SQUIRES WELL #: 1 RRCID -> 133170 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3596 - 3636

01	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-			-0-
02	112 #	93	-0-	-19	-0-	93	2		N	-0-			-0-
03	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			-0-
04	120 #	94	-0-	-26	-0-	94	2		N	-0-			-0-
05	124 #	89	-0-	-35	-0-	89	2		N	-0-			-0-
06	120 #	81	-0-	-39	-0-	81	2		N	-0-			-0-
07	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
08	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			-0-
09	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	2		N	-0-			-0-
11	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-			-0-
*12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 134347 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 3616 - 3644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	362	-0-	-10	-0-	362	2		N	-0-			-0-
02	336 #	319	-0-	-17	-0-	319	2		N	-0-			-0-
03	372 #	341	-0-	-31	-0-	341	2		N	-0-			-0-
04	360 #	330	-0-	-30	-0-	330	2		N	-0-			-0-
05	372 #	340	-0-	-32	-0-	340	2		N	-0-			-0-
06	360 #	333	-0-	-27	-0-	333	2		N	-0-			-0-
07	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
08	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
09	330 #	307	-0-	-23	-0-	307	2		N	-0-			-0-
10	341 #	338	-0-	-3	-0-	338	2		N	-0-			-0-
11	360 #	327	-0-	-33	-0-	327	2		N	-0-			-0-
12	372 #	347	-0-	-25	-0-	347	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERVIN WELL #: 2 RRCID -> 137867 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3358 - 3368

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

ENVOY RESOURCES INC. 253131
PROCTOR, M.O. "B" WELL #: 1 RRCID -> 131128 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3070 - 3090

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	14B DENY	-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-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
ENVOY RESOURCES INC. //CONT.// 253131
PROCTOR, M. O. -B- WELL #: 2 RRCID -> 181806 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2565 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4

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

GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 21 RRCID -> 239029 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3423 - 3443

01	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
02	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
03	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
04	120 #	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-			-0-
05	124 #	56	-0-	-68	-0-	56	3		N	-0-			-0-
06	120 #	56	-0-	-64	-0-	56	3		N	-0-			-0-
07	124 #	55	-0-	-69	-0-	55	3		N	-0-			-0-
08	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	3		N	-0-			-0-
09	120 #	90	-0-	-30	-0-	90	3		N	-0-			-0-
10	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
11	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
12	93 #	52	-0-	-41	-0-	52	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 265305 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3290 - 3300

01	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	3		N	-0-			-0-
02	84 #	32	-0-	-52	-0-	32	3		N	-0-			-0-
03	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	3		N	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
HOFFMANN OIL COMPANY 391155
DODD, J. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 041218 COMPL. DATE 04/27/1937 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	312	-0-	-91	-0-	312	3		N	-0-			86
02	336 #	318	-0-	-18	-0-	318	3		N	-0-			86
03	434 #	365	-0-	-69	-0-	365	3		N	-0-			86
04	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			86
05	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			86
06	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			86
07	465 #	445	-0-	-20	-0-	445	3		N	-0-			86
08	465 #	349	-0-	-116	-0-	349	3		N	-0-			86
09	450 #	88	-0-	-362	-0-	88	3		N	-0-			86
10	434 #	20	-0-	-414	-0-	20	3		N	-0-			86
11	420 #	310	-0-	-110	-0-	310	3		N	-0-			86
12	434 #	238	-0-	-196	-0-	238	3		N	-0-			86

TOTAL GAS PROD: 3,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 144434 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2891 - 2903

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 & J WHITESIDE INC. 427649
WHITESIDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 182006 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 2555 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	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	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-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
KOKOMO ENERGY, INC. 474070
FLATWOOD WELL #: 1 RRCID -> 227478 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3633 PERF. 3476 - 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	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	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-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
ELDER WELL #: 1 RRCID -> 118471 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3294 - 3430

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

SNOW-HARRELL WELL #: 10 RRCID -> 129515 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3746 - 3762

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

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
SNOW-HARRELL WELL #: 11 RRCID -> 129518 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3740 - 3760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	1		N	-0-			-0-
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	1		N	-0-			-0-
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWRANCE INC. 511345
MC DONNELL WELL #: 3 RRCID -> 265377 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3534 - 3773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02	11 #	1	-0-	-10	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
05	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
06	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
07	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
08	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
11	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
12	12 #	3	-0-	-9	-0-	3	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
KATHERYNE FEE WELL #: 3 RRCID -> 162788 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3641 - 3645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	3		N	-0-			-0-
02	56 #	26	-0-	-30	-0-	26	3		N	-0-			-0-
03	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	3		N	-0-			-0-
04	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	3		N	-0-			-0-
05	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-			-0-
06	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
07	539 R	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
08	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
09	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
*11	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
MITCHELL, RODNEY 571775
CROWELL,EDNA WELL #: 1 RRCID -> 131000 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 1524 - 1534

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

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 120335 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2426 - 2439

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

HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 123626 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2474 - 2486

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 #	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-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 5 RRCID -> 244409 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3254 - 3322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
02	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
03	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-			-0-
04	120 #	94	-0-	-26	-0-	94	3		N	-0-			-0-
05	155 #	103	-0-	-52	-0-	103	3		N	-0-			-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07	155 #	122	-0-	-33	-0-	122	3		N	-0-			-0-
08	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
09	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
10	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
11	150 #	95	-0-	-55	-0-	95	3		N	-0-			-0-
12	155 #	89	-0-	-66	-0-	89	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 4 RRCID -> 245485 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3287 - 3307

01	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-
02	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
03	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
04	120 #	117	-0-	-3	-0-	117	3		N	-0-			-0-
05	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-			-0-
06	150 #	122	-0-	-28	-0-	122	3		N	-0-			-0-
07	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	3		N	-0-			-0-
08	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
09	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
10	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
11	150 #	95	-0-	-55	-0-	95	3		N	-0-			-0-
12	155 #	59	-0-	-96	-0-	59	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 6 RRCID -> 245486 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2603 - 2630

01	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
02	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
03	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-			-0-
04	120 #	96	-0-	-24	-0-	96	3		N	-0-			-0-
05	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
06	120 #	93	-0-	-27	-0-	93	3		N	-0-			-0-
07	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
08	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
09	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
10	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
11	120 #	97	-0-	-23	-0-	97	3		N	-0-			-0-
12	124 #	62	-0-	-62	-0-	62	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
02	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
03	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-
04	120 #	95	-0-	-25	-0-	95	3		N	-0-			-0-
05	155 #	105	-0-	-50	-0-	105	3		N	-0-			-0-
06	150 #	93	-0-	-57	-0-	93	3		N	-0-			-0-
07	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	3		N	-0-			-0-
08	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
09	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
10	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
11	150 #	99	-0-	-51	-0-	99	3		N	-0-			-0-
12	155 #	63	-0-	-92	-0-	63	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4502H RRCID -> 253245 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 4225 - 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	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-			-0-
02	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
03	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	3		N	-0-			-0-
04	120 #	71	-0-	-49	-0-	71	3		N	-0-			-0-
05	124 #	76	-0-	-48	-0-	76	3		N	-0-			-0-
06	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-			-0-
07	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-
08	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
09	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
10	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
11	150 #	105	-0-	-45	-0-	105	3		N	-0-			-0-
12	155 #	93	-0-	-62	-0-	93	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	11244				N	NO RPT			-0-

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

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 24 RRCID -> 253801 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 3391 PERF. 3256 - 3276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
02	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
03	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	3		N	-0-			-0-
04	120 #	72	-0-	-48	-0-	72	3		N	-0-			-0-
05	124 #	67	-0-	-57	-0-	67	3		N	-0-			-0-
06	120 #	98	-0-	-22	-0-	98	3		N	-0-			-0-
07	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	3		N	-0-			-0-
08	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
09	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
10	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
11	120 #	73	-0-	-47	-0-	73	3		N	-0-			-0-
12	124 #	34	-0-	-90	-0-	34	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NT MINERALS, LLC 615872
MITCHAM, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 253319 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2046 - 2048

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

RHYNE, J.V. 706379
CURRY, S. O. WELL #: 1 RRCID -> 262640 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 2543 PERF. 2352 - 2358

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
04	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291
HITTSON -C- WELL #: 4 C RRCID -> 263009 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3163 - 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	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			-0-
02	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
03	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
04	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
05	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	3		N	-0-			-0-
06	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	3		N	-0-			-0-
07	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-			-0-
08	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-
09	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
10	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
11	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
12	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITTSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 263227 COMPL. DATE 09/01/1930 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3730 - 3735

01	496 #	486	-0-	-10	-0-	486	3		N	-0-			-0-
02	589 R	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
03	529 R	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
04	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
05	651 #	511	-0-	-140	-0-	511	3		N	-0-			-0-
06	630 #	525	-0-	-105	-0-	525	3		N	-0-			-0-
07	651 #	551	-0-	-100	-0-	551	3		N	-0-			-0-
08	527 #	502	-0-	-25	-0-	502	3		N	-0-			-0-
09	540 #	523	-0-	-17	-0-	523	3		N	-0-			-0-
10	558 #	555	-0-	-3	-0-	555	3		N	-0-			-0-
11	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
12	558 #	462	-0-	-96	-0-	462	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RONNING GAS AND OIL LLC 727054
DOWNTAIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 113916 COMPL. DATE 03/07/1977 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 3797 - 3809

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	24			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33			57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			70
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21			91
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32188 03/06/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 97

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RONNING GAS AND OIL LLC //CONT.// 727054
CONRAD & CECIL MILLER WELL #: 5 RRCID -> 129167 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 3572 - 3592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
BOUQUET, T. WELL #: 1 RRCID -> 123754 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 2594 PERF. 2562 - 2572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHULTS, ROBERT L. 779235
SHULTS, CECIL G. WELL #: 1 RRCID -> 181965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SO OPERATING COMPANY 800281
CARR,J.C. WELL #: 1 RRCID -> 118201 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3607 - 3617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
02	28 #	10	-0-	-18	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	3		N	-0-			-0-
07	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
08	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
09	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
10	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-
11	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	3		N	-0-			-0-
12	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 138545 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3913 - 3930

01	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
02	28 #	5	-0-	-23	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	11 #	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
05	11 #	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
06	11 #	3	-0-	-8	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
08	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
09	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
10	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
11	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	3		N	-0-			-0-
12	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVALL, HOWARD 824340
SPENCER WELL #: 1 RRCID -> 134391 COMPL. DATE 04/28/1983 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3150 - 3170

01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	19	3		N	-0-			-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
05	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-
10	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
SPENCER WELL #: 1A RRCID -> 134392 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 3154 - 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	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	19	3		N	-0-			-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
05	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-
10	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUDY WELL #: 1 RRCID -> 162713 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4054 PERF. 3057 - 3062

01	527 #	436	-0-	-91	-0-	436	3		N	-0-			49
02	476 #	403	-0-	-73	-0-	403	3		N	-0-			49
03	527 #	474	-0-	-53	-0-	474	3		N	-0-			49
04	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			49
05	465 #	449	-0-	-16	-0-	449	3		N	-0-			49
06	450 #	446	-0-	-4	-0-	446	3		N	-0-			49
07	496 #	431	-0-	-65	-0-	431	3		N	-0-			49
08	496 #	433	-0-	-63	-0-	433	3		N	-0-			49
09	480 #	389	-0-	-91	-0-	389	3		N	-0-			49
10	465 #	436	-0-	-29	-0-	436	3		N	-0-			49
11	450 #	424	-0-	-26	-0-	424	3		N	-0-			49
12	434 #	362	-0-	-72	-0-	362	3		N	-0-			49

TOTAL GAS PROD: 5,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUCHIL ENERGY, LLC 828545
WAYNICK WELL #: 1 RRCID -> 129046 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3349 - 3362

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

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SUCHIL ENERGY, LLC //CONT.// 828545
WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 129047 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3347 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-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-

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912
TAFF WELL #: 5 RRCID -> 267485 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2381 - 2385

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

TAFF WELL #: 6 RRCID -> 267486 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2388 - 2392

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
WATSON, DALTON 901144
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 252095 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3151 - 3161

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

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
BRASHEARS, H. WELL #: RRCID -> 020987 COMPL. DATE 08/04/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3200 - 3210

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2011

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

ALVEY WELL #: 1 T RRCID -> 071750 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A

01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	Y	-0-			-0-
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	766	2	Y	-0-			-0-
03	930	N	708	-0-	-222	-0-	708	2	Y	-0-			-0-
04	930	N	554	-0-	-376	-0-	554	2	Y	-0-			-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	Y	-0-			-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	Y	-0-			-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	Y	-0-			-0-
08	868	N	686	-0-	-182	-0-	686	2	Y	-0-			-0-
09	810	N	625	-0-	-185	-0-	625	2	Y	-0-			-0-
10	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2	Y	-0-			-0-
11	660	N	496	-0-	-164	-0-	496	2	Y	-0-			-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
BROWN, HAROLD "A" WELL #: 1 RRCID -> 088890 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3717 - 3727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	247	2	83	9	N	75					200
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	224	2	25	9	N	23	183	1			40
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	240	2	55	9	N	50					90
04	330 N	309	-0-	-21	-0-	243	2	66	9	N	60					150
05	279 N	219	-0-	-60	-0-	198	2	21	9	N	19					169
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	219	2	62	9	N	56	166	1			59
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	306	2	17	9	N	15					74
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	250	2	84	9	N	76					150
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	255	2	24	9	N	22	163	1			9
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	303	2	33	9	N	30					39
11	330 N	317	-0-	-13	-0-	276	2	41	9	N	37					76
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 3,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628

01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626

01	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	140 #	101	-0-	-39	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	155 #	91	-0-	-64	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	43	-0-	-81	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
10	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 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	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					25
02	224	N	178	-0-	-46	-0-	178	2			N	-0-					25
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					25
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					25
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					25
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					25
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					25
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					25
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					25
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					25
11	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					25
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 2,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					2
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					2
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					2
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					2
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					2
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					2
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					2
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					2
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					2
10	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	2			N	-0-					2
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					2
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					36
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					36
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					36
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					36
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					36
06	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	2			N	-0-					36
07	961	N	732	-0-	-229	-0-	732	2			N	-0-					36
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					36
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					36
10	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					36
11	870	N	610	-0-	-260	-0-	610	2			N	-0-					36
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 8,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD,A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

CRAWFORD, A. D. -N- WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3044 - 3056

01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			90
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			90
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			90
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-			90
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			90
06	630 N	585	-0-	-45	-0-	585	2		N	-0-			90
07	930 N	840	-0-	-90	-0-	840	2		N	-0-			90
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			90
09	600 N	598	-0-	-2	-0-	598	2		N	-0-			90
10	837 N	763	-0-	-74	-0-	763	2		N	-0-			90
11	630 N	619	-0-	-11	-0-	619	2		N	-0-			90
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			90

TOTAL GAS PROD: 7,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	71	-0-	71	71	71	2			N	-0-			-0-
09	161 R	90	-0-	-71	-0-	90	2			N	-0-			-0-
10	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622

01	217 N	204	-0-	-13	-0-	194	2	10	9	N	9			85
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	201	2	3	9	N	3			88
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	217	2	4	9	N	4			92
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	189	2	2	9	N	2			94
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-			94
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-			94
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			94
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-			94
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-			94
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			94
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	174	2	7	9	N	6			100
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			100

TOTAL GAS PROD: 2,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061

01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			33
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			33
03	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-			33
04	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	1			N	-0-			33
05	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	1			N	-0-			33
06	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	1			N	-0-			33
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			33
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			33
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			33
10	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	1			N	-0-			33
11	180 N	1	-0-	-179	-0-	1	1			N	-0-			33
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: 989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012
FISHER WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					65
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					65
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	1			N	-0-					65
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					65
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					65
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					65
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	1			N	-0-					65
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					65
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					65
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					65
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					65
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 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	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					66
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1404	2	2	9	N	2					68
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					68
04	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	1337	2			N	-0-					68
05	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	1426	2			N	-0-					68
06	1470	N	1268	-0-	-202	-0-	1268	2			N	-0-					68
07	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1394	2			N	-0-					68
08	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1369	2			N	-0-					68
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					68
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					68
*11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					68
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 15,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 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	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					56
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					56
03	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					56
04	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			N	-0-					56
05	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2			N	-0-					56
06	780	N	719	-0-	-61	-0-	719	2			N	-0-					56
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					56
08	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	2			N	-0-					56
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					56
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					56
*11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					56
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 8,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012
LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	550	2	4	9	N	4					77
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	576	2	4	9	N	4					81
03	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					81
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	N	1					82
05	651	N	549	-0-	-102	-0-	549	2			N	-0-					82
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	510	2	1	9	N	1					83
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	588	2	4	9	N	4					87
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	519	2	1	9	N	1					88
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					88
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	582	2	1	9	N	1					89
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	516	2	4	9	N	4					93
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 6,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 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	7750		5260	-0-	-2490	138391	5231	2	29	9	N	26					223
02	7000		3583	-0-	-3417	134974	3576	2	7	9	N	6	177	1			52
03	7750		5008	-0-	-2742	132232	4993	2	15	9	N	14					66
04	7500		4874	-0-	-2626	129606	4873	2	1	9	N	1					67
05	7750		4815	-0-	-2935	126671	4797	2	18	9	N	16					83
06	7500		4767	-0-	-2733	123938	4747	2	20	9	N	18					101
07	7750		4985	-0-	-2765	121173	4967	2	18	9	N	16					117
08	7750		4838	-0-	-2912	118261	4817	2	21	9	N	19					136
09	7500		4685	-0-	-2815	115446	4673	2	12	9	N	11					147
10	7750		4061	-0-	-3689	111757	4061	2			N	-0-					147
*11	7500		3293	-0-	-4207	107550	3291	2	2	9	N	2					149
12	4991	#	NO RPT	-0-	-4991	102559					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 50,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

BIG STATE INDUSTRIES, INC. 070450
INLAND WELL #: 2 RRCID -> 123010 COMPL. DATE 01/01/1987 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2976 - 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BIG STATE INDUSTRIES, INC. //CONT.// 070450
INLAND WELL #: 1 RRCID -> 131299 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2946 - 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BJB TRANSPORT LLC 072511
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 171799 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 3975 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-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
HARRELSON H.H. WELL #: 1 A RRCID -> 062203 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A

01	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		53	-0-	53	54	53	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					-0-
04	54	N	-0-	-0-	-54	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 096381 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 645 PERF. 570 - 620

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

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 096382 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 626 PERF. 362 - 374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 103529 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3050 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					99
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					99
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					99
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					99
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					99
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					99
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					99
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					99
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					99
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					99
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					99
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
SIBLEY WELL #: 5A RRCID -> 122072 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 775 - 798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 122529 COMPL. DATE 10/15/1986 TOTAL DEPTH 376 PERF. 355 - 376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 122530 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 379 PERF. 355 - 379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 123545 COMPL. DATE 03/06/1987 TOTAL DEPTH 432 PERF. 411 - 432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N.C. GALLEY ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 127012 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 377 PERF. 377 - 377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY WELL #: 14A RRCID -> 127461 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 798 - 846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
SIBLEY WELL #: 15A RRCID -> 128459 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 748 - 776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY WELL #: 2BR RRCID -> 132047 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2963 - 2979

01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY WELL #: 3BR RRCID -> 132048 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3038 - 3046

01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
SIBLEY WELL #: 20A RRCID -> 134071 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 991 PERF. 877 - 884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY WELL #: 22A RRCID -> 134899 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 990 PERF. 868 - 878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY WELL #: 23A RRCID -> 135859 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 864 PERF. 826 - 864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
SIBLEY WELL #: 24A RRCID -> 137523 COMPL. DATE 01/02/1991 TOTAL DEPTH 932 PERF. 777 - 820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY WELL #: 29A RRCID -> 141038 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 847 PERF. 820 - 847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY WELL #: 27A RRCID -> 141047 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 961 PERF. 853 - 856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
N.C. GAILEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142118 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 1474 - 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY WELL #: 32A RRCID -> 144044 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 740 PERF. 733 - 740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY WELL #: I 5BR RRCID -> 147527 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3004 - 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	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BECK, RAYMOND WELL #: 3 RRCID -> 147530 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3529 - 3839

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

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 158656 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3244 - 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	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					101
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	2			N	-0-					101
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					101
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					101
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					101
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					101
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					101
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					101
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					101
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					101
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					101
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 1,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 159925 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 2642

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

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 164937 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MEHAFFEY STRAWN WELL #: B 1 RRCID -> 165545 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 1723 - 1725

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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_____ 09/01/2017 - PLUGGED 09/01/17

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

EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166250 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2555 - 2563

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2	N	-0-			-0-
09	240 N	95	-0-	-145	-0-	95	2	N	-0-			-0-
10	186 N	57	-0-	-129	-0-	57	2	N	-0-			-0-
11	180 N	59	-0-	-121	-0-	59	2	N	-0-			-0-
12	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908

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

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
SNEED WELL #: 5 RRCID -> 207605 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					113
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					113
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					113
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					113
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					113
06	300	N	58	-0-	-242	-0-	58	2			N	-0-					113
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					113
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					113
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					113
10	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	2			N	-0-					113
11	270	N	38	-0-	-232	-0-	38	2			N	-0-					113
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 1,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		58	-0-	58	58	58	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		57	-0-	57	115	57	2			N	-0-					-0-
05	263		148	-0-	-115	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	282		282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BRECK OPERATING CORP. 089974
WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 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	899	N	799	-0-	-100	-0-	768	3	31	9	N	28					165
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	753	3	24	9	N	22					187
03	837	N	834	-0-	-3	-0-	820	3	14	9	N	13					200
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	775	3	20	9	N	18	173	1			45
05	868	N	832	-0-	-36	-0-	814	3	18	9	N	16					61
06	810	N	760	-0-	-50	-0-	745	3	15	9	N	14					75
07	837	N	825	-0-	-12	-0-	803	3	22	9	N	20					95
08	837	N	829	-0-	-8	-0-	811	3	18	9	N	16					111
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	749	3	18	9	N	16					127
10	837	N	810	-0-	-27	-0-	792	3	18	9	N	16					143
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	760	3	23	9	N	21					164
12	806	N	781	-0-	-25	-0-	755	3	26	9	N	24					188

TOTAL GAS PROD: 9,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
WOODS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 032486 COMPL. DATE 04/04/1963 TOTAL DEPTH 3540 PERF. N/A

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

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675
WOODS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 037199 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 201363 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 649 - 653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 208547 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 849 PERF. 618 - 623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675
BENNETT WELL #: 5 RRCID -> 208575 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 661 PERF. 628 - 634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT WELL #: 4 RRCID -> 208579 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 693 PERF. 627 - 633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C S J, INC. 121073
DRAKE A WELL #: 1 RRCID -> 063238 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 3528 PERF. N/A

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

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
CDJ OIL CO. 140598
STANSELL, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 093449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3368 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 151112 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1711 - 1716

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
NORTH CENTRAL RANGER UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
CUNNINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 135982 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470

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

NORWOOD WELL #: 51 RRCID -> 144039 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3575 - 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	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-

BREWER, F. WELL #: 9702 RRCID -> 217109 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3502 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

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

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 065598 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3634 - 3644

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

ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488

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

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	444	2	9	9	N	8					102
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	418	2	58	9	N	53					155
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	467	2	55	9	N	50					205
04	450	N	167	-0-	-283	-0-	158	2	9	9	N	8	178	1			35
05	527	N	432	-0-	-95	-0-	423	2	9	9	N	8					43
06	510	N	470	-0-	-40	-0-	457	2	13	9	N	12					55
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	471	2	4	9	N	4					59
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	479	2	6	9	N	5					64
09	480	N	450	-0-	-30	-0-	443	2	7	9	N	6					70
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	444	2	7	9	N	6					76
11	480	N	442	-0-	-38	-0-	435	2	7	9	N	6					82
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	449	2	7	9	N	6					88

TOTAL GAS PROD: 5,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
FOX, A. L. 281293
FOX A.L. WELL #: 1 RRCID -> 062927 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A

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

GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 13 RRCID -> 227136 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3592 - 3610

01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	3	N	-0-			-0-
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3	N	-0-			-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-			-0-
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730

01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-			-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-			-0-
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3	N	-0-			-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	3	N	-0-			-0-
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3	N	-0-			-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	3		N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. BRYAN POFF, LLC 340115
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5

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

SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		83
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		83
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		83
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		83
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		83
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		83
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		83
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		83
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		83
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		83
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		83
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		83

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

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
H. BRYAN POFF, LLC //CONT.// 340115
HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	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-

SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	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-

HOGG WELL #: 4 RRCID -> 254786 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 1869 PERF. N/A

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

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
H. BRYAN POFF, LLC //CONT.// 340115
SPARKS "C" WELL #: 1 RRCID -> 255858 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 3554 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	DLQ H-10	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-

HEROD, BILL 379925
COZART, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 017869 COMPL. DATE 08/13/1931 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 2168 - 2175

01	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2		N	-0-			-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2		N	-0-			-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2		N	-0-			-0-
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2		N	-0-			-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2		N	-0-			-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2		N	-0-			-0-
11	510	N	438	-0-	-72	-0-	438	2		N	-0-			-0-
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFMANN OIL COMPANY 391155
DODD, J. S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 203456 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3276 - 3296

01	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3		N	-0-			53
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			53
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-			53
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			53
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-			53
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			53
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			53
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-			53
09	180	N	44	-0-	-136	-0-	44	3		N	-0-			53
10	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	3		N	-0-			53
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3		N	-0-			53
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 1,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940
PLOWMAN AND VINES WELL #: 3 RRCID -> 075530 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3948 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PLOWMAN & VINES WELL #: 2 RRCID -> 082663 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1736 - 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	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-

PLOWMAN & VINES WELL #: 1 RRCID -> 088338 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1761 - 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	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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					77
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					77
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					77
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					77
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	32	2	1	9	N	1					78
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	N	1					79
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					79
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					79
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					79
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 715 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KING, JOHN D. 464680
LOWRANCE, L. A. WELL #: 2 RRCID -> 040912 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 1727 PERF. N/A

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-

LOWRANCE, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 107915 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1694 - 1698

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-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
SWAN WELL #: 1A RRCID -> 193852 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 1130 PERF. 1040 - 1070

01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2017 - P/A 05/30/17

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

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KOKOMO ENERGY, INC. //CONT.// 474070
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 206588 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3006 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LAKE LEON WELL #: 46 RRCID -> 192352 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2902 - 2946

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755

01	248	N	230	-0-	-18	-0-	229	2	1	9	N	1					49
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	2			N	-0-					49
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					49
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					49
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					49
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					49
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					49
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					49
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					49
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					49
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					49
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 2,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
CRAWFORD B WELL #: 2SW RRCID -> 244086 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4590 - 4890

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

LOWRANCE INC. 511345
WEST, D. J. #3 WELL #: 3 RRCID -> 087783 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895

01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LANGFORD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 093705 COMPL. DATE 01/30/1923 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1844 - 1912

01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-			-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-			-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-			-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-			-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-			-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-			-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-			-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-			-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-			-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-			-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-			-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

MINGUS OIL & GAS 569683

ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 3471

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

MOGUL RESOURCES, LLC 573657

JONES WELL #: 1 RRCID -> 078242 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3156 - 3160

01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-			-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3	N	-0-			-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUCKABY, T.C. WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	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	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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MOGUL RESOURCES, LLC //CONT.// 573657
WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURDOCH, K. E. 593995
RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832

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-

NT MINERALS, LLC 615872
SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589

01	620	N	592	-0-	-28	-0-	586	2	6	9	N	5					37
02	560	N	493	-0-	-67	-0-	493	2			N	-0-					37
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	439	2	3	9	N	3					40
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	702	2	2	9	N	2					42
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	581	2	6	9	N	5					47
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	645	2	2	9	N	2					49
07	713	N	613	-0-	-100	-0-	607	2	6	9	N	5					54
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	751	2	8	9	N	7					61
09	660	N	592	-0-	-68	-0-	585	2	7	9	N	6					67
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	700	2	6	9	N	5					72
11	720	N	653	-0-	-67	-0-	646	2	7	9	N	6					78
*12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	N	1					79

TOTAL GAS PROD: 7,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. 651162
MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	271	3			N	-0-					1
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					1
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					1
04	270	N	87	-0-	-183	-0-	87	3			N	-0-					1
05	279	N	70	-0-	-209	-0-	70	3			N	-0-					1
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					1
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					1
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					1
09	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	3			N	-0-					1
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					1
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASEY HEIRS "A" WELL #: 1A RRCID -> 128460 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JETTON WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	89	3			N	-0-					2
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					2
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					2
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					2
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					2
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					2
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					2
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					2
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					2
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					2
*11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162
JETTON WELL #: 3A RRCID -> 133762 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 1244 - 1268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	160	3			N	-0-					12
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					12
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					12
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					12
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					12
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					12
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					12
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					12
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					12
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					12
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 1,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
GROVES, W H WELL #: 7 RRCID -> 083765 COMPL. DATE 08/28/1942 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3881 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					32
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					32
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					32
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					32
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					32
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					32
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					32
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					32
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					32
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					32
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1802	2	128	9	N	116	117	1			31
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 20,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

R L S OIL AND GAS 687228
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 129120 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 950 PERF. 870 - 874

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

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
REO OPERATING LLC 701876
DRAKE WELL #: 1 RRCID -> 058383 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK OPERATING 722855
MITCHAM WELL #: 2 C RRCID -> 063415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3638 - 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	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	870	N	625	-0-	-245	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	961	N	881	-0-	-80	-0-	881	2			N	-0-					-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	587	-0-	-1056	-0-	587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES,J. C. WELL #: 1 RRCID -> 098461 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3618 - 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	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	931	-0-	-77	-0-	931	2			N	-0-					-0-
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	2	-0-	-1021	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 4,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ROCK OPERATING //CONT.// 722855
MITCHAM WELL #: 5 RRCID -> 159521 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3631 - 3651

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

RONNING GAS AND OIL LLC 727054
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 103528 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3755 - 3761

01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3		N	-0-			-0-
03	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	3		N	-0-			-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
06	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3		N	-0-			-0-
07	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3		N	-0-			-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
*10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S & R GAS 740896
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 117252 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 313 - 322

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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
S & R GAS //CONT.// 740896
CHILDERS WELL #: 2 RRCID -> 117477 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 400 PERF. 292 - 322

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

CHILDERS WELL #: 1A RRCID -> 119968 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 600 PERF. 306 - 316

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

CHILDERS WELL #: 2A RRCID -> 119969 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 500 PERF. 307 - 315

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

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
COLLUM, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 186682 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3414 - 3478

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

STEWART, JAMES G. 819900
ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 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	453 N	453	-0-	-0-	-0-	412	2	41	9	N	37					121
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	362	2	53	9	N	48	142	1			27
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	387	2	35	9	N	32					59
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	353	2	72	9	N	65					124
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	381	2	34	9	N	31					155
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	234	2	31	9	N	28					183
07	403 N	377	-0-	-26	-0-	343	2	34	9	N	31	139	1			75
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	353	2	42	9	N	38					113
*09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	332	2	20	9	N	18					131
*10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	346	2	31	9	N	28					159
*11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	306	2	20	9	N	18	146	1			31
*12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	345	2	30	9	N	27					58

TOTAL GAS PROD: 4,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXOKAN OPERATING, INC. 850446
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 137584 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2688 - 2698

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

MAYNARD WELL #: 2 RRCID -> 139643 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2710 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

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

MAYNARD WELL #: 3 RRCID -> 141792 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2976 - 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	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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXOKAN OPERATING, INC. //CONT.// 850446
WOODS, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 200412 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1180 - 1187

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

GREENWOOD WELL #: 2 RRCID -> 218868 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3116 - 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	-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	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-

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285
TRAVIS BOND WELL #: 1 RRCID -> 106922 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 878 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2	N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 872285
BOND,T. WELL #: A 2 RRCID -> 117250 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 843 - 867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOND, T. WELL #: A 1 RRCID -> 117251 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 844 - 864

01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNING POINT OIL, INC. 874267
FIRST NATL. BK. OF FT. WORTH WELL #: 1 RRCID -> 036553 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 3956 PERF. N/A

01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
05	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10	620	N	154	-0-	-466	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	600	N	156	-0-	-444	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TURNING POINT OIL, INC. //CONT.// 874267
CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 091048 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 3428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		N	-0-			99
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-			99
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3		N	-0-			99
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3		N	-0-			99
05	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	1147	3		N	-0-			99
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		N	-0-			99
07	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	1183	3		N	-0-			99
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3		N	-0-			99
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-			99
10	1178 N	224	-0-	-954	-0-	224	3		N	-0-			99
11	1140 N	217	-0-	-923	-0-	217	3		N	-0-			99
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			99

TOTAL GAS PROD: 10,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHO, N. (GARDNER) 27436 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
KEARLEY WELL #: 4A RRCID -> 127015 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2602 - 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	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	67	-0-	67	67	67	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	58	-0-	58	125	58	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	68	-0-	68	193	68	3		Y	-0-			-0-
*07	DLQ G-10	66	-0-	66	259	66	3		Y	-0-			-0-
*08	329 N	70	-0-	-259	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
*09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
*10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHO, NW. (GRAY UPPER) 27437 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARBEN OIL, INC. 028802
DEVANNEY WELL #: 1 RRCID -> 085014 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2440 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ECHO, NW. (GRAY UPPER) //CONT.// 27437 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARBEN OIL, INC. //CONT.// 028802
DEVANNEY WELL #: 2 RRCID -> 091158 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2467 - 2478

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

ECHO, NW. (JENNINGS) 27437 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
K-M OIL COMPANY, INC. 448857
KNOX -A- WELL #: 1A RRCID -> 092445 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2295 - 2560

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-

ECHOLS (LAKE) 27444 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
ECHOLS, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 183601 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3972 - 3990

01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-			-0-
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-			-0-
03	992 N	700	-0-	-292	-0-	700	3	N	-0-			-0-
04	960 N	644	-0-	-316	-0-	644	3	N	-0-			-0-
05	899 N	859	-0-	-40	-0-	859	3	N	-0-			-0-
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3	N	-0-			-0-
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-			-0-
08	868 N	390	-0-	-478	-0-	390	3	N	-0-			-0-
09	900 N	656	-0-	-244	-0-	656	3	N	-0-			-0-
10	775 N	105	-0-	-670	-0-	105	3	N	-0-			-0-
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-			-0-
12	682 N	582	-0-	-100	-0-	582	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS (LAKE) //CONT.// 27444 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200
ECHOLS, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 196727 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 3868 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	100	-0-	-86	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS (MARBLE FALLS) 27444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
AMEN OIL LLC 016944
SOUTH KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 113540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3852 - 3858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 196750 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3960 - 3964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOS (MARBLE FALLS) //CONT.// 27444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
ECHOS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
ECHOS, C.M. WELL #: 2 RRCID -> 017647 COMPL. DATE 04/24/1952 TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3923 - 3929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOS -C- WELL #: 1 RRCID -> 034277 COMPL. DATE 10/15/1964 TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3970 - 4025

01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3		N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
07	217 N	110	-0-	-107	-0-	110	3		N	-0-			-0-
08	217 N	105	-0-	-112	-0-	105	3		N	-0-			-0-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
12	589 N	124	-0-	-465	-0-	124	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOS "C" WELL #: 7 RRCID -> 178940 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4005

01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			-0-
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			-0-
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-			-0-
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-			-0-
07	837 N	650	-0-	-187	-0-	650	3		N	-0-			-0-
08	806 N	450	-0-	-356	-0-	450	3		N	-0-			-0-
09	840 N	562	-0-	-278	-0-	562	3		N	-0-			-0-
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-			-0-
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-
*12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOS (MARBLE FALLS) //CONT.// 27444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
ECHOS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200
BILL ECHOS -C- WELL #: 8 RRCID -> 227516 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3868 - 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREITENBACH WELL #: 2 RRCID -> 259708 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3903 - 3938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3537	-0-	-617	-0-	3465	3	72	9	N	65	100	1			35
02	3808	X	3055	-0-	-753	-0-	3000	3	55	9	N	50					85
03	4216	X	3033	-0-	-1183	-0-	3000	3	33	9	N	30	60	1			55
04	4080	X	2432	-0-	-1648	-0-	2410	3	22	9	N	20					75
05	3627	X	3335	-0-	-292	-0-	3318	3	17	9	N	15					90
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3400	3	20	9	N	18					108
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3520	3	25	9	N	23	100	1			31
08	3348	X	2866	-0-	-482	-0-	2844	3	22	9	N	20					51
09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3714	3	11	9	N	10					61
10	3534	X	2764	-0-	-770	-0-	2743	3	21	9	N	19					80
11	3420	X	2754	-0-	-666	-0-	2712	3	42	9	N	38	100	1			18
12	3844	X	2569	-0-	-1275	-0-	2547	3	22	9	N	20					38

TOTAL GAS PROD: 37,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
WEST, C. K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 017644 COMPL. DATE 10/09/1955 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3882 - 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	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					23
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					23
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					23
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-	23	0			-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS (MARBLE FALLS) //CONT.// 27444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
WEST, C. K. -C- WELL #: 2 RRCID -> 017645 COMPL. DATE 06/06/1956 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3884 - 3904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					135
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					135
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					135
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					135
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					135
06	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					135
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					135
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					135
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					135
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					135
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					135
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
RANCH, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 017650 COMPL. DATE 07/19/1957 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4046 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	853	-0-	-914	-0-	853	3			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1029	-0-	-455	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-
06	1410	N	742	-0-	-668	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
07	1395	N	750	-0-	-645	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	718	-0-	718	718	718	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	620	-0-	620	1338	620	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	890	-0-	890	2228	890	3			Y	-0-					-0-
11	2300	N	278	-0-	-2022	206	278	3			Y	-0-					-0-
*12	482	N	276	-0-	-206	-0-	276	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCH, P. K. WELL #: 2 RRCID -> 017651 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3956 - 3962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	575	-0-	-634	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	694	-0-	-314	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	501	-0-	-429	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	506	-0-	-424	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	485	-0-	485	485	485	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	418	-0-	418	903	418	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	600	-0-	600	1503	600	3			Y	-0-					-0-
11	1691	N	188	-0-	-1503	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS (MARBLE FALLS) //CONT.// 27444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
VAN OPERATING, LTD. //CONT.// 881442
RANCH, P. K. WELL #: 3 RRCID -> 017652 COMPL. DATE 10/21/1968 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3912 - 3922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	703	-0-	-754	-0-	703	3		Y	-0-			-0-
02	1204 N	849	-0-	-355	-0-	849	3		Y	-0-			-0-
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		Y	-0-			-0-
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		Y	-0-			-0-
05	930 N	877	-0-	-53	-0-	877	3		Y	-0-			-0-
06	1140 N	613	-0-	-527	-0-	613	3		Y	-0-			-0-
07	1147 N	618	-0-	-529	-0-	618	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	593	-0-	593	593	593	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	511	-0-	511	1104	511	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	734	-0-	734	1838	734	3		Y	-0-			-0-
11	2067 N	229	-0-	-1838	-0-	229	3		Y	-0-			-0-
*12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCH, P. K. WELL #: 4 RRCID -> 017653 COMPL. DATE 05/23/1960 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 4034 - 4090

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ED AND PATSY (MORRIS SD.) 27467 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
CRARUTH ENERGY CORPORATION 186685
GRAVES "21-A" WELL #: 14 RRCID -> 136940 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 2666 - 2670

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-

EDGAR DAVIS (MORRIS) 27577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
GUY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 218149 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3435 - 3447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	312	-0-	312	312	312	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	184	-0-	184	496	184	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	496					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	496					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	496					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	496					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	496					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 221322 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3434 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	545	-0-	545	578	534	2	11	9	Y	10					10
04	14B2 EXT	483	-0-	483	1061	471	2	12	9	Y	11	10	1			11
05	1514 X	453	-0-	-1061	-0-	440	2	13	9	Y	12					23
06	540 N	359	-0-	-181	-0-	340	2	19	9	Y	17	16	1			24
07	496 N	344	-0-	-152	-0-	333	2	11	9	Y	10	19	1			15
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-	15	1			-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
*11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

GUY RANCH WELL #: 9 RRCID -> 224902 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3432 - 3437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	609	2	17	9	Y	15					15
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	550	2	19	9	Y	17	15	1			17
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	514	2	19	9	Y	17					34
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	397	2	28	9	Y	25	23	1			36
07	403 N	315	-0-	-88	-0-	294	2	21	9	Y	19	28	1			27
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	178	2	21	9	Y	19	26	1			20
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	117	2	17	9	Y	15	26	1			9
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	107	2	17	9	Y	15					24
*11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	135	2	7	9	Y	6	19	1			11
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 3,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

EDGAR DAVIS (MORRIS) //CONT.// 27577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

GUY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 225248 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3412 - 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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	213	-0-	-147	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	125	-0-	-185	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 226476 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3382 - 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	0	N	-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.		21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		255	-0-	255	276	255	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		150	-0-	150	426	150	2			Y	-0-					-0-
08	426	X	-0-	-0-	-426	-0-					Y	-0-					-0-
09	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229073 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3410 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		321	-0-	321	334	321	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		278	-0-	278	612	277	2	1	9	Y	1					1
05	907	X	295	-0-	-612	-0-	295	2			Y	-0-					1
06	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	2			Y	-0-	1	7			-0-
07	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EDGAR DAVIS (MORRIS) //CONT.// 27577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GUY RANCH WELL #: 15 RRCID -> 229374 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3420 - 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	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	94	2	3	9	Y	3					3
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	91	2	7	9	Y	6	1	1			8
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	82	2	9	9	Y	8					16
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	93	2	10	9	Y	9	9	1			16
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	91	2	3	9	Y	3	11	1			8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 1,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

GUY RANCH WELL #: 16 RRCID -> 240483 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3409 - 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	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CHICO (STRAWN) 27940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 092116 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2476 - 2487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ELIASVILLE, EAST (CONGL., UPPER) 28348 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
ROACH, SAM WELL #: 1 RRCID -> 227122 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4004 - 4011

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

ELIASVILLE, SE. (CONGL.) 28354 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 8 RRCID -> 227119 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3936 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					131
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	143	1			17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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: 30

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
WASHBURN, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 067599 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3964 - 3970

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

ELLEN D (CONGL) 28429 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
H. D. INVESTMENTS 340219
BLACK "2060" WELL #: 1 RRCID -> 096737 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 4011 - 4023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	443	-0-	-146	-0-	443	2		N	-0-			-0-
02	476 N	457	-0-	-19	-0-	457	2		N	-0-			-0-
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-
05	496 N	424	-0-	-72	-0-	424	2		N	-0-			-0-
06	510 N	343	-0-	-167	-0-	343	2		N	-0-			-0-
07	496 N	339	-0-	-157	-0-	339	2		N	-0-			-0-
08	434 N	346	-0-	-88	-0-	346	2		N	-0-			-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2		N	-0-			-0-
12	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN-VGO (ELLENBURGER) 28435 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
DWORSKY "A" WELL #: RRCID -> 208599 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4938 - 4946

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2005

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

ELMDALE, S. (CADDO) 28630 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
TRISTAR OIL & GAS 871133
ESTES, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 043692 COMPL. DATE 11/01/1964 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3419 - 3422

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108

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

ELY'S CHOICE 28799 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
FLOYD,JAMES W. WELL #: 1A RRCID -> 121197 COMPL. DATE 03/19/1986 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1400 - 1414

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

EMILY (ELLENBURGER) 28880 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
D.J. & T. ENERGY 196227
SEALY SMITH "B" WELL #: 2 RRCID -> 207032 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 4044 PERF. 4018 - 4044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	33					103
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					129
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	109	1			53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					115
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					120
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					130
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 169

EMORY (BIG SALINE) 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MONTY WATSON CONE WELL #: 19 RRCID -> 042808 COMPL. DATE 07/10/1967 TOTAL DEPTH 3971 PERF. 3598 - 3612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	155 N	1	-0-	-154 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	120 N	36	-0-	-84 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMORY (BIG SALINE) //CONT.// 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MONTY WATSON CONE WELL #: A 19 RRCID -> 043928 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3549 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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-

TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 1B RRCID -> 045215 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3630 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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	26	-0-	26	B	26	26	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE WATSON CONE WELL #: 110 RRCID -> 047781 COMPL. DATE 11/21/1969 TOTAL DEPTH 4080 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		N	-0-			-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-				N	-0-			-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3		N	-0-			-0-
10	186 N	110	-0-	-76	B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
11	120 N	84	-0-	-36	B	-0-	84	3		N	-0-			-0-
*12	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMORY (BIG SALINE) //CONT.// 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 3A RRCID -> 063952 COMPL. DATE 10/05/1975 TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTY WATSON CONE WELL #: A 29 RRCID -> 066668 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3557 - 3609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1 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	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-STATE LEASING CORP WELL #: 115 RRCID -> 082558 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2483 - 2495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	186	N	120	-0-	-66 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	180	N	118	-0-	-62 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	155	N	12	-0-	-143 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	120	N	6	-0-	-114 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMORY (BIG SALINE) //CONT.// 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
TRISTATE LEASING CORP WELL #: 216 RRCID -> 087543 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 2500 - 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	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3		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	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	3		N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
08	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3		N	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
11	60 N	30	-0-	-30 B	-0-	30	3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE WATSON CONE WELL #: 310 RRCID -> 091235 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2472 - 2495

01	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
04	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3		N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3		N	-0-			-0-
06	60 N	20	-0-	-40 B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3		N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
*11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3		N	-0-			-0-
*12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-STATE LEASING CORP WELL #: 215 RRCID -> 091690 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 2480 - 2488

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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	3	-0-	3 B	3	3	3		N	-0-			-0-

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

EMORY (BIG SALINE) //CONT.// 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MONTE WATSON CONE WELL #: 5 RRCID -> 092174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2460 - 2468

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

MONTE WATSON CONE WELL #: 108 RRCID -> 135856 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 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	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-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
WATSON, H. D. WELL #: 1 RRCID -> 017666 COMPL. DATE 04/17/1959 TOTAL DEPTH 4558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	S	443	-0-	-0- B	-0-	443	2	N	-0-			62
02	530	S	530	-0-	-0- B	-0-	530	2	N	-0-			62
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	652	S	652	-0-	-0- B	-0-	652	2	N	-0-			62
04	628	S	628	-0-	-0- B	-0-	628	2	N	-0-			62
05	675	S	675	-0-	-0- B	-0-	675	2	N	-0-			62
06	648	S	648	-0-	-0- B	-0-	648	2	N	-0-			62
07	351	S	351	-0-	-0- B	-0-	351	2	N	-0-			62
08	433	S	433	-0-	-0- B	-0-	433	2	N	-0-			62
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	393	S	393	-0-	-0- B	-0-	393	2	N	-0-			62
10	417	S	417	-0-	-0- B	-0-	417	2	N	-0-			62
11	316	S	316	-0-	-0- B	-0-	316	2	N	-0-			62
12	310	S	289	-0-	-21 B	-0-	289	2	N	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 5,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMORY (BIG SALINE) //CONT.// 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965
RITCHIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 043471 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4272 PERF. N/A

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

EMORY (BIG SALINE 4116) 28947 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CONE 10 WELL #: 1102 RRCID -> 167682 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3782 - 3796

01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
05	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3		N	-0-			-0-
06	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	3		N	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-			-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONE "9" WELL #: 901 RRCID -> 168985 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 3945 - 4007

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

EMORY (BIG SALINE 4116) //CONT.// 28947 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CONE "9" WELL #: 902 RRCID -> 170606 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3734 - 3803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE OIL, INC. 076765
MANSELL WELL #: 1 RRCID -> 235691 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 3680 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MERCER WELL #: 5 RRCID -> 214552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 4399 - 4411

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

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

EMORY (BIG SALINE 4116) //CONT.// 28947 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. 665870
GREEN, F. WELL #: RRCID -> 209996 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4520 - 4554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2013

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

GREEN, F. WELL #: 10 RRCID -> 224281 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 4144 - 4149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	319 N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	N	1					49
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					49
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					49
05	341 N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					49
06	360 N	218	-0-	-142	-0-	218	2			N	-0-					49
07	279 N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					49
08	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					49
09	210 N	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-					49
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					49
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	148	2	8	9	N	7					56
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 2,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

EMORY (LAKE) 28947 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BIRDWELL, EMORY WELL #: 1 RRCID -> 079689 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 3933 - 3941

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

EMORY (LAKE) //CONT.// 28947 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BIRDWELL, EMORY WELL #: 2 RRCID -> 098121 COMPL. DATE 09/02/1981 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3906 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ATTIS OPERATING INC. 036637
CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 4C RRCID -> 173129 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3636 - 3643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
CANTEY WELL #: 3 RRCID -> 087599 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3982 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EMORY (LAKE) //CONT.// 28947 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MOGUL RESOURCES, LLC 573657
CANTEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 123405 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3695 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERGY (MARBLE FALLS) 29082 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
H&G PETROLEUM CORPORATION 341347
ALLEN, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 017673 COMPL. DATE 12/02/1950 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2674 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	2					26
							2	9									
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	142	2	N	3					29
							3	9									
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	N	5					34
							6	9									
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	N	4					38
							4	9									
05	155	N	61	-0-	-94	-0-	1	1	60	2	N	-0-	35	1			3
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	1	1	49	2	N	2					5
							2	9									
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	2	1	102	2	N	2					7
							2	9									
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	1	1	58	2	N	2					9
							2	9									
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	1	1	46	2	N	2					11
							2	9									
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	1	1	54	2	N	1					12
							1	9									
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	1	1	54	2	N	1					13
							1	9									
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	N	5					18
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 988 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

ENERGY (MARBLE FALLS) //CONT.// 29082 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
H&G PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 341347
PETTIT, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 017674 COMPL. DATE 07/24/1957 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2728 - 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1 9	48	2	N	1					26
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1 9	105	2	N	3					29
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1 9	98	2	N	5					34
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1 9	101	2	N	4					38
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	1	1	61	2	N	-0-	35	1			3
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	1	1 9	41	2	N	2					5
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	2	1 9	84	2	N	2					7
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	1	1 9	52	2	N	2					9
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1 9	44	2	N	2					11
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	1	1 9	44	2	N	1					12
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	1	1 9	51	2	N	1					13
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	1	1 9	52	2	N	5					18

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

RUDD, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 017675 COMPL. DATE 08/13/1957 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2635 - 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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1 9	76	2	N	1					28
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	5	1 9	268	2	N	2					30
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	6	1 9	264	2	N	7					37
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	6	1 9	319	2	N	5					42
05	310	N	185	-0-	-125	-0-	3	1	182	2	N	-0-	35	1			7
06	270	N	65	-0-	-205	-0-	1	1 9	63	2	N	1					8
07	310	N	186	-0-	-124	-0-	4	1 9	181	2	N	1					9
08	186	N	88	-0-	-98	-0-	3	1 9	84	2	N	1					10
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1 9	89	2	N	1					11
10	186	N	75	-0-	-111	-0-	2	1 9	72	2	N	1					12
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	2	1 9	80	2	N	1					13
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	2	1 9	84	2	N	5					18

TOTAL GAS PROD: 1,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

ENLOW (CADDO) 29135 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
ISENHOWER WELL #: 1 RRCID -> 131820 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3816 - 3819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	0 #	-0-	-0-	-0-	-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	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			23
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			23
*12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERATH COUNTY REGULAR 29231 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ERATH
CLAPP, BUDDY 155204
CREECH WELL #: 1 RRCID -> 117096 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4377 - 4539

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-

GREENHAW, MORRIS R. 331530
CHISOM, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 188096 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3248 PERF. 3064 - 3184

01	620 #	564	-0-	-56	-0-	564	3		N	-0-			-0-
02	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
03	558 #	10	-0-	-548	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04	540 #	415	-0-	-125	-0-	415	3		N	-0-			-0-
05	558 #	419	-0-	-139	-0-	419	3		N	-0-			-0-
06	540 #	112	-0-	-428	-0-	112	3		N	-0-			-0-
07	465 #	386	-0-	-79	-0-	386	3		N	-0-			-0-
08	544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
09	420 #	379	-0-	-41	-0-	379	3		N	-0-			-0-
10	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
11	540 #	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			-0-
*12	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERATH COUNTY REGULAR //CONT.// 29231 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ERATH
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 12 RRCID -> 227476 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3682 - 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	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
02	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
03	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
04	120 #	75	-0-	-45	-0-	75	3		N	-0-			-0-
05	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	3		N	-0-			-0-
06	120 #	83	-0-	-37	-0-	83	3		N	-0-			-0-
07	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
08	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
09	90 #	55	-0-	-35	-0-	55	3		N	-0-			-0-
10	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	3		N	-0-			-0-
11	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-			-0-
12	93 #	25	-0-	-68	-0-	25	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 11 RRCID -> 227484 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3666 - 3686

01	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
02	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
03	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-			-0-
04	90 #	21	-0-	-69	-0-	21	3		N	-0-			-0-
05	93 #	47	-0-	-46	-0-	47	3		N	-0-			-0-
06	90 #	45	-0-	-45	-0-	45	3		N	-0-			-0-
07	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-			-0-
08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
09	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
11	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
12	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 18 RRCID -> 227485 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 3677 PERF. 3546 - 3566

01	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			-0-
02	56 #	46	-0-	-10	-0-	46	3		N	-0-			-0-
03	62 #	6	-0-	-56	-0-	6	3		N	-0-			-0-
04	60 #	13	-0-	-47	-0-	13	3		N	-0-			-0-
05	62 #	24	-0-	-38	-0-	24	3		N	-0-			-0-
06	60 #	19	-0-	-41	-0-	19	3		N	-0-			-0-
07	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	3		N	-0-			-0-
08	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-
10	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
12	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERATH COUNTY REGULAR //CONT.// 29231 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ERATH
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 10 RRCID -> 228022 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3668 - 3697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
02	84 #	82	-0-	-2	-0-	82	3		N	-0-			-0-
03	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
04	120 #	83	-0-	-37	-0-	83	3		N	-0-			-0-
05	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-			-0-
06	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	3		N	-0-			-0-
07	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
08	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
09	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
10	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-
11	120 #	93	-0-	-27	-0-	93	3		N	-0-			-0-
12	124 #	45	-0-	-79	-0-	45	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
LUSBY, C.C. WELL #: 1A RRCID -> 155395 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1580 - 1638

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

SANDSTONE SERVICES, LLC 748023
PACK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 193556 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1235 - 1239

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 #	-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	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERATH COUNTY REGULAR //CONT.// 29231 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ERATH
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
GARY, S.E. WELL #: 301 RRCID -> 224517 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 3050 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2017 - PLUGGED 11/18/17

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

TORCH OPERATING LLC 862620
MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221695 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2185 - 2195

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

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

BLACKWELL, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 224813 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3799 - 3844

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

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

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA) 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
ATTIS OPERATING INC. 036637
CUMMING CALABRIA WELL #: 1 RRCID -> 052374 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 1720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 094429 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 1792 PERF. 1587 - 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	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDANIEL RANCH UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 245120 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1806 - 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	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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)//CONT.// 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
GREAT SOUTHERN 328756
TERRELL, VANCE WELL #: 1 RRCID -> 148386 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 4618 PERF. 4166 - 4256

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

GREENHAW, MORRIS R. 331530
CLAYTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 031278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233			N	NO RPT			-0-

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

ERNEST REICH 29235 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
CHAMBERS, R. H. LLC 143549
BACON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 017625 COMPL. DATE 12/11/1959 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3098 - 3106

01	434 N	394	-0-	-40 B	-0-	394	2	N	-0-			-0-
02	364 N	361	-0-	-3 B	-0-	361	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2	N	-0-			-0-
04	390 N	369	-0-	-21 B	-0-	369	2	N	-0-			-0-
05	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387	2	N	-0-			-0-
06	390 N	289	-0-	-101 B	-0-	289	2	N	-0-			-0-
07	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2	N	-0-			-0-
08	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2	N	-0-			-0-
10	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2	N	-0-			-0-
11	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2	N	-0-			-0-
*12	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERNEST REICH //CONT.// 29235 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
CHAMBERS, R. H. LLC //CONT.// 143549
SCHOOR, ALBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 017626 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3206 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	437	2		N	-0-			79
02	448 N	347	-0-	-101 B	-0-	347	2		N	-0-			79
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	357	-0-	-108 B	-0-	357	2		N	-0-			79
04	420 N	387	-0-	-33 B	-0-	387	2		N	-0-			79
05	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2		N	-0-			79
06	360 N	334	-0-	-26 B	-0-	334	2		N	-0-			79
07	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2		N	-0-			79
08	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2		N	-0-			79
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2		N	-0-			79
10	496 N	495	-0-	-1 B	-0-	495	2		N	-0-			79
11	480 N	416	-0-	-64 B	-0-	416	2		N	-0-			79
12	496 N	418	-0-	-78 B	-0-	418	2		N	-0-			79

TOTAL GAS PROD: 5,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

3 S PRODUCTION, INC. 953796
REICH, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 072933 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3601 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		N	-0-			-0-
02	280 N	265	-0-	-15 B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
04	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3		N	-0-			-0-
05	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3		N	-0-			-0-
06	270 N	188	-0-	-82 B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
07	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3		N	-0-			-0-
08	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3		N	-0-			-0-
10	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
11	330 N	139	-0-	-191 B	-0-	139	3		N	-0-			-0-
12	341 N	299	-0-	-42 B	-0-	299	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REICH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 074749 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 3757 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327	3		N	-0-			-0-
04	330 N	136	-0-	-194 B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
05	341 N	98	-0-	-243 B	-0-	98	3		N	-0-			-0-
06	330 N	85	-0-	-245 B	-0-	85	3		N	-0-			-0-
07	155 N	95	-0-	-60 B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
08	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
11	120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
*12	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERNEST REICH //CONT.// 29235 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
3 S PRODUCTION, INC. //CONT.// 953796
REICH, TIMOTHY E. WELL #: 1 RRCID -> 122430 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3165 - 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	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	160 3	3 9	N	3			60
02	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	150 3	6 9	N	5			65
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	167 3	4 9	N	4	48 1		21
04	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	186 3	3 9	N	3			24
05	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	171 3	4 9	N	4			28
06	180 N	134	-0-	-46 B	-0-	131 3	3 9	N	3			31
07	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	202 3	3 9	N	3			34
08	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	189 3	4 9	N	4			38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	186 3	8 9	N	7			45
10	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	195 3	6 9	N	5			50
11	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	190 3	8 9	N	7			57
*12	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	196 3	7 9	N	6			63

TOTAL GAS PROD: 2,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

DENT, DONNIE D. WELL #: 1 RRCID -> 278804 COMPL. DATE 09/18/1977 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3201 - 3228

01	310 N	279	-0-	-31 B	-0-	256 3	23 9	N	21			127
02	252 N	242	-0-	-10 B	-0-	232 3	10 9	N	9			136
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	255 3	10 9	N	9	126 1		19
04	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	283 3	11 9	N	10			29
05	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	255 3	10 9	N	9			38
06	270 N	197	-0-	-73 B	-0-	189 3	8 9	N	7			45
07	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	279 3	7 9	N	6			51
08	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	262 3	9 9	N	8			59
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	254 3	10 9	N	9			68
10	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	268 3	9 9	N	8			76
11	270 N	268	-0-	-2 B	-0-	257 3	11 9	N	10			86
12	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	263 3	10 9	N	9			95

TOTAL GAS PROD: 3,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

ETERNAL (CONGL) 29542 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
HANSEN, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 112768 COMPL. DATE 08/09/1984 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3816 - 3824

01	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2		N	-0-			39
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			39
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			39
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			39
05	217 N	168	-0-	-49	-0-	168 2		N	-0-			39
06	210 N	157	-0-	-53	-0-	157 2		N	-0-			39
07	248 N	162	-0-	-86	-0-	162 2		N	-0-			39
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2		N	-0-			39
09	150 N	98	-0-	-52	-0-	98 2		N	-0-			39
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2		N	-0-			39
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2		N	-0-			39
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			39

TOTAL GAS PROD: 1,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANK (STRAWN UPPER) 29592 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
EUBANKS WELL #: 1 RRCID -> 093141 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 1030 - 1040

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

EUREKA (CADDO) 29620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
AMEN OIL LLC 016944
STAPP, D.C. WELL #: 1 RRCID -> 148841 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 3324 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PETEX 659782
BENTLEY "2952" WELL #: 1 RRCID -> 154477 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 3250 - 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	1302 N	799	-0-	-503	-0-	799	2		N	-0-			-0-
02	1036 N	468	-0-	-568	-0-	468	2		N	-0-			-0-
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-			-0-
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-			-0-
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
06	930 N	757	-0-	-173	-0-	757	2		N	-0-			-0-
07	992 N	739	-0-	-253	-0-	739	2		N	-0-			-0-
08	744 N	660	-0-	-84	-0-	660	2		N	-0-			-0-
09	750 N	557	-0-	-193	-0-	557	2		N	-0-			-0-
10	744 N	574	-0-	-170	-0-	574	2		N	-0-			-0-
11	630 N	229	-0-	-401	-0-	229	2		N	-0-			-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUREKA (CONGLOMERATE) 29620 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. 089974
COMPTON -34- WELL #: 1 RRCID -> 069184 COMPL. DATE 05/16/1976 TOTAL DEPTH 3990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1308	-0-	-87	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1146	-0-	-58	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1084	-0-	-176	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1065	-0-	-330	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
*12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMPTON, RUBYE "A" WELL #: 1 RRCID -> 087075 COMPL. DATE 08/13/1973 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3878 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1387	-0-	-8	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUREKA (DUFFER) 29620 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502
LOVING SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 262783 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3944 - 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	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-

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

EUREKA (DUFFER) //CONT.// 29620 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
QUAIL WELL SERVICE, INC. //CONT.// 684502
LOVING SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 267287 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3978 - 3988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCKELVAIN WELL #: 3 RRCID -> 269835 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3920 - 3930

01	1953 N	1930	-0-	-23	-0-	1930	2		N	-0-			-0-
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
04	1860 N	1817	-0-	-43	-0-	1817	2		N	-0-			-0-
05	1953 N	1866	-0-	-87	-0-	1866	2		N	-0-			-0-
06	1830 N	1703	-0-	-127	-0-	1703	2		N	-0-			-0-
07	1891 N	1857	-0-	-34	-0-	1857	2		N	-0-			-0-
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		N	-0-			-0-
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		N	-0-			-0-
10	1860 N	1670	-0-	-190	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
11	1830 N	1350	-0-	-480	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
12	1829 N	294	-0-	-1535	-0-	294	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUREKA (STRAWN) 29620 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502
LOVING SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 270005 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 2292 PERF. 2250 - 2260

01	T. A.	-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-

F.WYLIE (CONGL.) 29935 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
WYLIE, FRED, JR. 945475
WYLIE, FRED JR. WELL #: 2 RRCID -> 126070 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3752 - 3754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	3633	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3		N	-0-			-0-
11	2230 R	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3		N	-0-			-0-
*12	1881 R	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE, FRED JR. WELL #: 1 RRCID -> 131843 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3908 - 3911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	1260	-0-	1260	1260	1260	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1115	-0-	1115	2375	1115	3		N	-0-			-0-
*12	3316	941	-0-	-2375	-0-	941	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
HAYDEN "C" WELL #: 1 RRCID -> 118051 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3741 - 3751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		N	-0-			-0-
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
03	651 N	368	-0-	-283	-0-	368	2		N	-0-			-0-
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER) 29980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
HAGAR WELL #: 1 RRCID -> 112328 COMPL. DATE 12/19/1983 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3112 - 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	77	2	30	9	N	27					82
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	64	2	11	9	N	10					92
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	80	2	10	9	N	9					101
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	65	2	17	9	N	15					116
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	63	2	17	9	N	15					131
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	68	2	8	9	N	7					138
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	77	2	8	9	N	7					145
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	83	2	10	9	N	9					154
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	74	2	8	9	N	7					161
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	71	2	15	9	N	14					175
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	64	2	1	9	N	1	160	1			16
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 968 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

HAGAR "B" WELL #: 1 RRCID -> 130030 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 2996 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

KING ENERGY RESOURCES 465526
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 103336 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3314 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER) //CONT.// 29980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
BLACKWELL "B" WELL #: 3 RRCID -> 109102 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3307 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	14B DENY	-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-

MSBE, INC. 518695
MCPHAIL WELL #: 2 RRCID -> 095578 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3248 - 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	14B2 EXT	14	-0-	14	14	14	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1	-0-	1	15	1	3		N	-0-			-0-
04	238	223	-0-	-15	-0-	223	3		N	-0-			-0-
05	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
07	217 N	105	-0-	-112	-0-	105	3		N	-0-			-0-
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3		N	-0-			-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
11	240 N	35	-0-	-205	-0-	35	3		N	-0-			-0-
12	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TK OPERATING 860912
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 101674 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3262 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23

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

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER) //CONT.// 29980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TK OPERATING //CONT.// 860912
JAMESON WELL #: 2 RRCID -> 107457 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3258 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23

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

FINCHER (STRAWN) 30882 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. 641520
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 144043 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1880 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FINLEY (CONGL.) 30944 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
FANOUS WELL #: 1 RRCID -> 261146 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3684 - 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	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-			-0-
12	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY (CONGL.) //CONT.// 30944 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
WEST INLAND ENERGY, INC. //CONT.// 910215
FINLEY 16 WELL #: 1016 RRCID -> 282040 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3712 - 3717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	868	377	-0-	-491	-0-	377	2		N	-0-			-0-
03	961	843	-0-	-118	-0-	843	2		N	-0-			-0-
04	930	737	-0-	-193	-0-	737	2		N	-0-			-0-
05	961	670	-0-	-291	-0-	670	2		N	-0-			-0-
06	762 R	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			-0-
07	775 N	717	-0-	-58	-0-	717	2		N	-0-			-0-
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			-0-
11	780 N	771	-0-	-9	-0-	771	2		N	-0-			-0-
*12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISK (JENNINGS) 31047 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SHADY OIL CO. 768360
SPARKS, A. C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 017680 COMPL. DATE 02/27/1959 TOTAL DEPTH 2433 PERF. 2381 - 2419

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

SPARKS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 073817 COMPL. DATE 02/15/1977 TOTAL DEPTH 2689 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	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-

FLAMING ARROW (ATOKA C) 31215 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
ALLEN-FORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 148439 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3612 - 3618

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

FLETCHER (LAKE SAND) 31461 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
TRACER OPERATING, INC. 863965
NOBLE WELL #: 1 RRCID -> 201390 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3387 - 3396

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-

FLOODPLAIN (STRAWN) 31494 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
MINTON OIL & GAS PROPERTIES 570140
LEMLEY-GILMORE-A WELL #: 1 RRCID -> 117255 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 4361 PERF. 3140 - 3148

01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			-0-
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2	N	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE BRYANT (GARDNER SD) 31522 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SUCHIL ENERGY, LLC 828545
GLENN LEECH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 089104 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2992 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-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-

FORET (MISS) 31960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
SO OPERATING COMPANY 800281
DANIELS WELL #: 2 RRCID -> 082394 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3714 - 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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					166
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					166
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					166
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					166
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					166
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					166
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					166
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					166
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					166
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					166
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					166
12	279	N	73	-0-	-206	-0-	73	3			N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 3,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT WOLTERS (ATOKA,UPPER) 32214 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
FORT WOLTERS-USA WELL #: 7 RRCID -> 100674 COMPL. DATE 06/05/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4110 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME) 32214 530 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XPLORE OPERATING, LLC 946023
JUSTICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 162022 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 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	279	N	122	-0-	-157	-0-	8	1	114	3	N	-0-			-0-
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	10	1	135	3	N	-0-			-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	N	-0-			-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	N	-0-			-0-
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	9	1	110	3	N	-0-			-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	10	1	133	3	N	-0-			-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	N	-0-			-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-			-0-
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	9	1	109	3	N	-0-			-0-
10	248	N	49	-0-	-199	-0-	6	1	43	3	N	-0-			-0-
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	11	1	98	3	N	-0-			-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 164472 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 4954 - 5049

01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	N	-0-			-0-
02	252	N	144	-0-	-108	-0-	9	1	135	3	N	-0-			-0-
03	248	N	178	-0-	-70	-0-	12	1	166	3	N	-0-			-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	-0-			-0-
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	7	1	94	3	N	-0-			-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	13	1	164	3	N	-0-			-0-
07	217	N	12	-0-	-205	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	3	N	-0-			-0-
09	180	N	37	-0-	-143	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRAY, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 166067 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 4974 - 5076

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-			-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-			-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-			-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	-0-			-0-
07	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	120	N	23	-0-	-97	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORUM (BEND CONGL.) 32286 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
HOPKINS WELL #: 1 RRCID -> 107836 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3600 - 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					18
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					18
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					18
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					18
05	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					18
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					18
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					18
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					18
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					18
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					18
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					18
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATH WELL #: 1 RRCID -> 112346 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3799 - 3803

01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					23
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					23
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					23
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					23
05	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					23
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2017 - P/A 05/11/17

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

FOSTER (MARBLE FALLS) 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
BROWN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 095589 COMPL. DATE 05/29/1981 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3290 - 3310

01	372	#	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					8
02	336	#	239	-0-	-97	-0-	239	2			N	-0-					8
03	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					8
04	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					8
05	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					8
06	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					8
07	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					8
08	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					8
09	360	#	298	-0-	-62	-0-	298	2			N	-0-					8
10	372	#	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					8
11	360	#	227	-0-	-133	-0-	227	2			N	-0-					8
12	341	#	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
RICHTER, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 131713 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3226 - 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	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	8					65
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-	62	1			3
03	124	#	43	-0-	-81	-0-	35	2	8	9	Y	7					10
04	120	#	35	-0-	-85	-0-	35	2			Y	-0-					10
05	93	#	35	-0-	-58	-0-	35	2			Y	-0-					10
06	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					10
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					10
10	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					10
11	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					10
12	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 366 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 162802 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 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	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	112	#	55	-0-	-57	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	124	#	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	120	#	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	93	#	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	90	#	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, TONY "A-1" WELL #: 1 RRCID -> 267479 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2634 - 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	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					18
02	112	#	55	-0-	-57	-0-	55	2			N	-0-					18
03	124	#	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					18
04	120	#	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-					18
05	93	#	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					18
06	90	#	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					18
07	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					18
08	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					18
09	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					18
10	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					18
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					18
12	124	#	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PARAGON OIL & GAS, LLC 639006
FRALEY, JOE WELL #: 2 RRCID -> 080547 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2955 - 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	186 #	103	-0-	-83	-0-	103	2		N	-0-			-0-
02	168 #	158	-0-	-10	-0-	158	2		N	-0-			-0-
03	217 #	68	-0-	-149	-0-	68	2		N	-0-			-0-
04	210 #	72	-0-	-138	-0-	72	2		N	-0-			-0-
05	217 #	29	-0-	-188	-0-	29	2		N	-0-			-0-
06	180 #	99	-0-	-81	-0-	99	2		N	-0-			-0-
07	186 #	108	-0-	-78	-0-	108	2		N	-0-			-0-
08	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
09	90 #	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-			-0-
10	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			-0-
11	90 #	53	-0-	-37	-0-	53	2		N	-0-			-0-
*12	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.J. ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082256 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2946 - 2956

01	527 #	434	-0-	-93	-0-	434	2		N	-0-			-0-
02	364 #	329	-0-	-35	-0-	329	2		N	-0-			-0-
03	434 #	375	-0-	-59	-0-	375	2		N	-0-			-0-
04	420 #	324	-0-	-96	-0-	324	2		N	-0-			-0-
05	434 #	413	-0-	-21	-0-	413	2		N	-0-			-0-
06	420 #	295	-0-	-125	-0-	295	2		N	-0-			-0-
07	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
08	403 #	228	-0-	-175	-0-	228	2		N	-0-			-0-
09	390 #	137	-0-	-253	-0-	137	2		N	-0-			-0-
10	434 #	360	-0-	-74	-0-	360	2		N	-0-			-0-
11	420 #	413	-0-	-7	-0-	413	2		N	-0-			-0-
12	434 #	324	-0-	-110	-0-	324	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERT H FORD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087592 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2934 - 2944

01	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
02	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
03	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
04	390 #	243	-0-	-147	-0-	243	2		N	-0-			-0-
05	465 #	252	-0-	-213	-0-	252	2		N	-0-			-0-
06	390 #	202	-0-	-188	-0-	202	2		N	-0-			-0-
07	403 #	243	-0-	-160	-0-	243	2		N	-0-			-0-
08	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
09	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
10	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
11	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
12	403 #	221	-0-	-182	-0-	221	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PARAGON OIL & GAS, LLC //CONT.// 639006
SMITH, CLIFFORD L. WELL #: 2 RRCID -> 089132 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2938 - 2952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 #	404	-0-	-123	-0-	404	2		N	-0-			-0-
02	364 #	333	-0-	-31	-0-	333	2		N	-0-			-0-
03	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
04	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
05	482 R	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
06	420 #	363	-0-	-57	-0-	363	2		N	-0-			-0-
07	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
08	496 #	420	-0-	-76	-0-	420	2		N	-0-			-0-
09	480 #	298	-0-	-182	-0-	298	2		N	-0-			-0-
10	496 #	272	-0-	-224	-0-	272	2		N	-0-			-0-
11	420 #	339	-0-	-81	-0-	339	2		N	-0-			-0-
12	434 #	288	-0-	-146	-0-	288	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EBERHART, SYBIL SEARS WELL #: 1 RRCID -> 115494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2932 - 2968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 #	308	-0-	-250	-0-	308	2		N	-0-			-0-
02	504 #	196	-0-	-308	-0-	196	2		N	-0-			-0-
03	434 #	383	-0-	-51	-0-	383	2		N	-0-			-0-
04	390 #	298	-0-	-92	-0-	298	2		N	-0-			-0-
05	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
06	360 #	295	-0-	-65	-0-	295	2		N	-0-			-0-
07	372 #	335	-0-	-37	-0-	335	2		N	-0-			-0-
08	434 #	416	-0-	-18	-0-	416	2		N	-0-			-0-
09	420 #	340	-0-	-80	-0-	340	2		N	-0-			-0-
10	434 #	151	-0-	-283	-0-	151	2		N	-0-			-0-
11	390 #	265	-0-	-125	-0-	265	2		N	-0-			-0-
12	403 #	289	-0-	-114	-0-	289	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 245719 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2940 - 2956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 #	229	-0-	-81	-0-	229	2		N	-0-			-0-
02	252 #	206	-0-	-46	-0-	206	2		N	-0-			-0-
03	279 #	215	-0-	-64	-0-	215	2		N	-0-			-0-
04	240 #	184	-0-	-56	-0-	184	2		N	-0-			-0-
05	279 #	238	-0-	-41	-0-	238	2		N	-0-			-0-
06	210 #	123	-0-	-87	-0-	123	2		N	-0-			-0-
07	217 #	92	-0-	-125	-0-	92	2		N	-0-			-0-
08	248 #	70	-0-	-178	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09	240 #	41	-0-	-199	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10	248 #	70	-0-	-178	-0-	70	2		N	-0-			-0-
11	120 #	68	-0-	-52	-0-	68	2		N	-0-			-0-
*12	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RUTHERFORD, C. C. 738136
RUTHERFORD,C.C. WELL #: 1 RRCID -> 110267 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2950 - 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	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-

SO OPERATING COMPANY 800281
WUENSCHE WELL #: 1 RRCID -> 106718 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2980 - 2990

01	248 #	168	-0-	-80	-0-	168	3		N	-0-			-0-
02	168 #	164	-0-	-4	-0-	164	3		N	-0-			-0-
03	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
04	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
05	186 #	157	-0-	-29	-0-	157	3		N	-0-			-0-
06	180 #	124	-0-	-56	-0-	124	3		N	-0-			-0-
07	186 #	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			-0-
08	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-			-0-
09	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
10	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-			-0-
11	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	3		N	-0-			-0-
12	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 119213 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3035 - 3052

01	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3		Y	-0-			21
02	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			21
03	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-			21
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			21
05	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			21
06	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	3		Y	-0-			21
07	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3		Y	-0-			21
08	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3		Y	-0-			21
09	90 #	81	-0-	-9	-0-	81	3		Y	-0-			21
10	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3		Y	-0-			21
11	90 #	81	-0-	-9	-0-	81	3		Y	-0-			21
12	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3		Y	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 1,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
STROEBEL, C. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 282254 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2935 - 2950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150 #	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	155 #	55	-0-	-100	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	155 #	52	-0-	-103	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	150 #	65	-0-	-85	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	90 #	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROEBEL, C.G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 282633 COMPL. DATE 12/23/1977 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2920 - 2963

07	14B2 EXT	53	-0-	53	53	53	3			N	-0-					-0-
08	0	51	-0-	51	104	51	3			N	-0-					-0-
09	0	65	-0-	65	169	65	3			N	-0-					-0-
10	0	52	-0-	52	221	52	3			N	-0-					-0-
11	0	32	-0-	32	253	32	3			N	-0-					-0-
12	0	25	-0-	25	278	25	3			N	-0-					-0-

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

WILSON WELL SERVICE INC. 927886
CHAMBER A WELL #: 1 RRCID -> 071343 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A

01	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					38
02	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					38
03	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					38
04	420 #	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-					38
05	434 #	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					38
06	390 #	268	-0-	-122	-0-	268	2			N	-0-					38
07	403 #	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					38
08	403 #	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					38
09	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					38
10	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					38
*11	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					38
*12	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 4,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 202397 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2907 - 2940

01	202 R	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	N	2					46
02	149 R	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	N	2					48
03	155 #	135	-0-	-20	-0-	133	2	2	9	N	2					50
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	2					52
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	2					54
06	210 #	42	-0-	-168	-0-	40	2	2	9	N	2					56
07	155 #	153	-0-	-2	-0-	151	2	2	9	N	2					58
08	132 R	132	-0-	-0-	-0-	130	2	2	9	N	2					60
09	124 R	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	N	2					62
10	155 #	140	-0-	-15	-0-	138	2	2	9	N	2					64
*11	150 #	110	-0-	-40	-0-	108	2	2	9	N	2					66
12	155 #	140	-0-	-15	-0-	138	2	2	9	N	2					68

TOTAL GAS PROD: 1,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
WILSON WELL SERVICE INC. //CONT.// 927886
CRISWELL WELL #: 1 RRCID -> 217101 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2967 - 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	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			7
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			7
03	217 #	78	-0-	-139	-0-	78	2			N	-0-			7
04	210 #	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-			7
05	186 #	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-			7
06	180 #	81	-0-	-99	-0-	81	2			N	-0-			7
07	155 #	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-			7
08	155 #	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-			7
09	150 #	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-			7
10	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-			7
*11	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-			7
12	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 1,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHULTS "B" WELL #: 1 RRCID -> 217399 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2956 - 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	208 R	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	N	1			47
02	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			47
03	293 R	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	N	1			48
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	1			49
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	1			50
06	270 #	168	-0-	-102	-0-	167	2	1	9	N	1			51
07	279 #	242	-0-	-37	-0-	241	2	1	9	N	1			52
08	279 #	216	-0-	-63	-0-	215	2	1	9	N	1			53
09	196 R	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	N	1			54
10	248 #	235	-0-	-13	-0-	234	2	1	9	N	1			55
*11	240 #	239	-0-	-1	-0-	238	2	1	9	N	1			56
12	248 #	243	-0-	-5	-0-	242	2	1	9	N	1			57

TOTAL GAS PROD: 2,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SHULTS "B" WELL #: 2 RRCID -> 217405 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2968 - 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	208 R	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	N	1			47
02	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			47
03	293 R	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	N	1			48
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	1			49
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	1			50
06	270 #	168	-0-	-102	-0-	167	2	1	9	N	1			51
07	279 #	242	-0-	-37	-0-	241	2	1	9	N	1			52
08	279 #	216	-0-	-63	-0-	215	2	1	9	N	1			53
09	196 R	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	N	1			54
10	248 #	235	-0-	-13	-0-	234	2	1	9	N	1			55
*11	240 #	239	-0-	-1	-0-	238	2	1	9	N	1			56
12	248 #	243	-0-	-5	-0-	242	2	1	9	N	1			57

TOTAL GAS PROD: 2,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FOSTER(MISSISSIPPIAN) 32300 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
WENDE, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 134320 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3618 - 3631

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

FOUR CORNERS (CONGL, UPPER) 32348 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
AVAD OPERATING, LLC 037877
KENDIG, H. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140682 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3581 - 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	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					19
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					19
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					19
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					19
05	868 N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					19
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					19
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					19
08	868 N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					19
09	840 N	823	-0-	-17	-0-	823	2			N	-0-					19
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					19
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					19
12	837 N	795	-0-	-42	-0-	795	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 9,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAGER (CONGLOMERATE) 32456 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 218243 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4361 PERF. 3902 - 3910

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

FRAGER (CONGLOMERATE) //CONT.// 32456 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
WHARTON WELL #: 5 RRCID -> 282694 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3845 - 3860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	348	-0-	348	348	346	2	2	9	N	2					2
04	0	W	154	-0-	154	502	153	2	1	9	N	1					3
05	0	W	437	-0-	437	939	435	2	2	9	N	2					5
06	0	W	252	-0-	252	1191	251	2	1	9	N	1					6
07	0	W	156	-0-	156	1347	154	2	2	9	N	2					8
08	0	W	261	-0-	261	1608	260	2	1	9	N	1					9
09	0	W	169	-0-	169	1777	168	2	1	9	N	1					10
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1777					N	-0-					10
11	0	W	683	-0-	683	2460	683	2			N	-0-					10
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2460					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 2,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FRANCIS K. (GARDNER) 32520 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
ICE WELL SERVICES, INC. 421860
DUNLAP WELL #: 1 RRCID -> 282558 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	X	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	120	X	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	DELQ	PR	70	-0-	70	70	70	3			N	-0-					-0-
11	144	X	74	-0-	-70	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
XX RANCH WELL #: 1034 RRCID -> 191149 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3735 - 3748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	220	-0-	220	582	220	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	145	-0-	145	727	145	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	119	-0-	119	846	119	3			Y	-0-					-0-
04	959	N	113	-0-	-846	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
*07	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	119	-0-	119	119	119	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	194	-0-	194	313	194	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	192	-0-	192	505	192	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XX RANCH WELL #: 3034 RRCID -> 201381 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3706 - 3718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	220	-0-	220	582	220	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	146	-0-	146	728	146	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	119	-0-	119	847	119	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	113	-0-	-847	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
*07	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	119	-0-	119	119	119	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	194	-0-	194	313	194	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	192	-0-	192	505	192	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS K. (GARDNER) //CONT.// 32520 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
XX RANCH WELL #: 101 RRCID -> 202403 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3725 - 3742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	220	-0-	220	612	220	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	146	-0-	146	758	146	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	120	-0-	120	878	120	3		Y	-0-			-0-
04	991 N	113	-0-	-878	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
*07	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
*08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
*09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	119	-0-	119	119	119	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	195	-0-	195	314	195	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	193	-0-	193	507	193	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK DOSS (DUFFER) 32575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. 089974
JONES, DELTON WELL #: 1 RRCID -> 097433 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3998 - 4002

01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2		N	-0-			-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
*12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EX-CEL RESOURCES, LLC 256790
ELLIS-FARMER "D" WELL #: 1 RRCID -> 104126 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 4002 - 4008

01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
02	644 N	417	-0-	-227	-0-	417	2		N	-0-			-0-
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
04	420 N	48	-0-	-372	-0-	48	2		N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			-0-
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-			-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
11	810 N	518	-0-	-292	-0-	518	2		N	-0-			-0-
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK DOSS (DUFFER) //CONT.// 32575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
GRANT, OPAL WELL #: 1 C RRCID -> 044502 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 4399 PERF. N/A

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

DOSS, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 090386 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 3998 - 4004

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213

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

GRANT, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 192161 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3995 - 4002

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FRANK DOSS (MISS) 32583 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
GRANT, OPAL WELL #: 1 M RRCID -> 059926 COMPL. DATE 08/03/1968 TOTAL DEPTH 4399 PERF. N/A

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

FRANKELL (STRAWN) 32639 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 075001 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

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-

CC OIL & GAS 140617
RAGLIN WELL #: 1 RRCID -> 072986 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

01	186 N	167	-0-	-19	-0-	165	3	2	9	N	2					295
02	168 N	111	-0-	-57	-0-	108	3	3	9	N	3					298
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	161	3	4	9	N	4					302
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	218	3	3	9	N	3	178	1			127
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					127
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					127
07	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					127
08	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					127
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					127
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					127
*11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	347	3	3	9	N	3					130
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 2,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FRANKELL (STRAWN) //CONT.// 32639 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. 810818
GOSWICK, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 017685 COMPL. DATE 09/11/1919 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2118 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FRANKEL, S. (STRAWN) 32640 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BURTON SERVICES, INC. 112251
JONES, VINSTON WELL #: 1 RRCID -> 080237 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2000 - 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	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-

FRASIER (DUFFER) 32766 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 150899 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3891 - 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	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-			-0-
02	1008 N	918	-0-	-90	-0-	918	2	N	-0-			-0-
03	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2	N	-0-			-0-
04	990 N	988	-0-	-2	-0-	988	2	N	-0-			-0-
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-			-0-
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	-0-			-0-
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-			-0-
08	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	1111	2	N	-0-			-0-
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	N	-0-			-0-
10	1147 N	1003	-0-	-144	-0-	1003	2	N	-0-			-0-
11	1080 N	743	-0-	-337	-0-	743	2	N	-0-			-0-
12	1147 N	707	-0-	-440	-0-	707	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.) 32766 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
FRASIER WELL #: 1 RRCID -> 113415 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3704 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	570	-0-	-205	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	728	N	482	-0-	-246	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	540	N	421	-0-	-119	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
08	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	2			N	-0-					-0-
10	620	N	506	-0-	-114	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	570	N	332	-0-	-238	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	558	N	285	-0-	-273	-0-	285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 120120 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3716 - 3726

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

RILEY WELL #: 1 RRCID -> 125375 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3754 - 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	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					7
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					7
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					7
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-					7
05	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			N	-0-					7
06	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	2			N	-0-					7
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					7
08	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					7
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					7
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					7
11	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	2			N	-0-					7
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 5,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRED (CISCO) 32806 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
RICHARDS, DEBBIE WELL #: 1 RRCID -> 104116 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1487 - 1492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B DENY	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-

RICHARDS, DEBBIE WELL #: 4 RRCID -> 110491 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1461 - 1464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B DENY	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-

RICHARDS, DEBBIE WELL #: 6 RRCID -> 116298 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1465 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	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-

FRED (CISCO) //CONT.// 32806 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
RICHARDS, TOT OIL CO. //CONT.// 707430
RICHARDS, DEBBIE WELL #: 5 RRCID -> 144027 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1107 - 1108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B DENY	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-

FRENCH (4150) 32990 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
HINKSON LAURA E. WELL #: 4 RRCID -> 068649 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 4552 PERF. 4140 - 4160

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
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-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

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

HINKSON, LAURA E. WELL #: 7D RRCID -> 110176 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4130 - 4135

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.L.P. (DUFFER) 33457 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ANDERSON PRODUCTION 022922
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 121122 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4024 - 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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					72
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					72
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					72
04	570	N	516	-0-	-54	-0-	516	2			N	-0-					72
05	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					72
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					72
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					72
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					72
09	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			N	-0-					72
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					72
11	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					72
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 5,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAILEY (CADDO) 33707 404 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087230 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2326 - 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-

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

GAILY (CONGL.) 33707 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221394 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3014 - 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAILY (CONGL.) //CONT.// 33707 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260692 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 3621 PERF. 3075 - 3085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS) 33708 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 052618 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 3029 - 3036

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAILEY,N.C. WELL #: 5 RRCID -> 128603 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3054 - 3060

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS) //CONT.// 33708 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
DELAND, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 088829 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2998 - 3068

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

PEASE, H. WELL #: 1 RRCID -> 152316 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2989 - 2995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	687	-0-	-88	-0-	95	1	592	3	N	-0-			-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	91	1	609	3	N	-0-			-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	95	1	584	3	N	-0-			-0-
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	96	1	554	3	N	-0-			-0-
05	775	N	593	-0-	-182	-0-	92	1	501	3	N	-0-			-0-
06	660	N	591	-0-	-69	-0-	93	1	498	3	N	-0-			-0-
07	682	N	584	-0-	-98	-0-	96	1	488	3	N	-0-			-0-
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	98	1	479	3	N	-0-			-0-
09	600	N	583	-0-	-17	-0-	95	1	488	3	N	-0-			-0-
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	96	1	490	3	N	-0-			-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	98	1	509	3	N	-0-			-0-
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	96	1	500	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, N.W. (4400) 34011 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579
DOW WELL #: 2 RRCID -> 097371 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4390 - 4434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	686	2			N	-0-			-0-
02	924	N	704	-0-	-220	-0-	704	2			N	-0-			-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-			-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			-0-
09	930	N	579	-0-	-351	-0-	579	2			N	-0-			-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, N.W. (4400) //CONT.// 34011 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
O'QUIN WELL #: 1 RRCID -> 161041 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4524 - 4538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATLIN (CADDO) 34232 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
TRUST "BS & F" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159748 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4074 - 4078

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GAYLE 34288 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
DIBRELL ESTATE WELL #: 4A RRCID -> 104453 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3052 - 3060

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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	74	-0-	74	74	74	3			N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	82	-0-	82	156	82	3			N	-0-					-0-
*08	237	X	81	-0-	-156	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*09	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAYLE //CONT.// 34288 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
NEFF, A. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3170 - 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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	91	3	21	9	N	19	137	1			157
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	111	3	17	9	N	15					172
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	108	3	18	9	N	16					188
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	121	3	21	9	N	19					207
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	118	3	42	9	N	38	117	1			128
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	119	3	33	9	N	30					158
*07	155	N	125	-0-	-30	-0-	108	3	17	9	N	15					173
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	76	3	17	9	N	15					188
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	60	3	34	9	N	31					219
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	65	3	10	9	N	9	56	1			172
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	60	3	13	9	N	12					184
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	53	3	17	9	N	15					199

TOTAL GAS PROD: 1,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

NEFF, A. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 144030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3192 - 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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					1
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					1
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					1
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					1
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					1
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					1
*07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					1
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					1
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					1
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					1
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					1
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEFF, A. R. "B" WELL #: 3 RRCID -> 144031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3186 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

GAYLE //CONT.// 34288 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
NEFF, A. R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 144032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3168 - 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	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					24
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	111	3	3	9	N	3					27
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	108	3	6	9	N	5					32
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	121	3	3	9	N	3					35
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					35
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					35
*07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					35
*08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					35
*09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					35
*10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					35
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					35
*12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 1,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DIBRELL ESTATE WELL #: 3A RRCID -> 239793 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3111 - 3121

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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	63	-0-	63	63	63	3			N	-0-					-0-
*07	14B DENY	68	-0-	68	131	68	3			N	-0-					-0-
*08	207 X	76	-0-	-131	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*09	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEM, NORTHEAST (CADDO) 34368 250 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
RJD ENERGY, LLC 714310
WALKER ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 110812 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3960 - 3970

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT					26
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT					26
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT					26
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT					26
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT					26
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT					26
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT					26
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT					26
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT					26
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT					26
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT					26
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT					26

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

GEM, NORTHEAST (CADDO LIME) 34368 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
KEATING ENERGY, INC. 453142
WALKER-BUCKLER TRUST (TR.15) WELL #: 7 RRCID -> 179292 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4010 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	278	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	Y	2					2
03	279	N	217	-0-	-62	-0-	215	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
04	270	N	212	-0-	-58	-0-	210	2	2	9	Y	2					2
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	232	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	2	2	9	Y	2					2
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	Y	1					3
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	215	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	224	2	2	9	Y	2					2
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	238	2	2	9	Y	2					2
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GILLIAN (CADDO) 34918 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
DOSS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 181398 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 3680 - 3686

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

GILLOCK HEIRS (STRAWN) 34929 990 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
SANDSTONE SERVICES, LLC 748023
GILLOCK HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 121632 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 1711 PERF. 1442 - 1448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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: 297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMORE CREEK (BIG SALINE) 34952 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563

STUART, J.N. "B" WELL #: 30 RRCID -> 195778 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3378 - 3394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 29 RRCID -> 198973 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3706 - 3740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWENSON WELL #: 2 RRCID -> 207090 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3288 - 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	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMORE CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 34952 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
SWENSON WELL #: 4 RRCID -> 207093 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3687 PERF. 3260 - 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	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
DYKES, WM. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 122321 COMPL. DATE 09/04/1986 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3078 - 3288

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-

DYKES, WM. C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 151398 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 3217 - 3235

01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	44	1	242	3	N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	41	1	222	3	N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	260	3	N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	28	1	238	3	N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	38	1	236	3	N	-0-					-0-
06	270	N	173	-0-	-97	-0-	13	1	160	3	N	-0-					-0-
07	279	N	208	-0-	-71	-0-	21	1	187	3	N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	10	1	243	3	N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	N	-0-					-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	8	1	217	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMORE CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 34952 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
COURT, THOMAS WELL #: 19X RRCID -> 192350 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3297 - 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	651 N	604	-0-	-47	-0-	72	1	532	3	N	-0-			-0-
02	588 N	552	-0-	-36	-0-	60	1	492	3	N	-0-			-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	68	1	556	3	N	-0-			-0-
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	66	1	518	3	N	-0-			-0-
05	620 N	588	-0-	-32	-0-	66	1	522	3	N	-0-			-0-
06	600 N	561	-0-	-39	-0-	64	1	497	3	N	-0-			-0-
07	589 N	568	-0-	-21	-0-	67	1	501	3	N	-0-			-0-
08	589 N	541	-0-	-48	-0-	67	1	474	3	N	-0-			-0-
09	570 N	521	-0-	-49	-0-	64	1	457	3	N	-0-			-0-
10	558 N	502	-0-	-56	-0-	63	1	439	3	N	-0-			-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	62	1	431	3	N	-0-			-0-
12	527 N	459	-0-	-68	-0-	58	1	401	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYKES, WM. C. "A" WELL #: 11 RRCID -> 224469 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3172 - 3192

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	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-

GLEN COVE (FRY, UPPER GAS) 35273 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. 028678
VINCENT, FRED WELL #: 1 C RRCID -> 017727 COMPL. DATE 09/26/1962 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3102 - 3112

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-

GLEN COVE (FRY, UPPER GAS) //CONT.// 35273 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. //CONT.// 028678
WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 129996 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3031 - 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	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
02	84 N	34	-0-	-50	-0-	34	3		N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3		N	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3		N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
*12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN COVE (JENNINGS) 35273 540 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. 028678
VINCENT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 017722 COMPL. DATE 02/21/1959 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3231 - 3256

01	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	3		N	-0-			-0-
02	616 N	577	-0-	-39	-0-	577	3		N	-0-			-0-
03	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	3		N	-0-			-0-
04	660 N	659	-0-	-1	-0-	659	3		N	-0-			-0-
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
07	682 N	605	-0-	-77	-0-	605	3		N	-0-			-0-
08	682 N	638	-0-	-44	-0-	638	3		N	-0-			-0-
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-
12	651 N	648	-0-	-3	-0-	648	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC 190457
EVANS, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 143287 COMPL. DATE 07/23/1961 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2953 - 2959

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

GLEN COVE (JENNINGS) //CONT.// 35273 540 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: COLEMAN
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
PAUL WELL #: 1 RRCID -> 191839 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3557 - 3567

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

GLEN COVE (SERRATT) 35273 720 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: COLEMAN
OIL, GAS, ETC. LLC 620678
BERTRAND,O.C. WELL #: 2 RRCID -> 099135 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 2081 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	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-

GLEN COVE, E. (CAPPS) 35274 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. 028678
WHITTINGTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 100999 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3000 - 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	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	60	-0-	60	60	60	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	63	-0-	63	123	63	3			Y	-0-					-0-
06	179 N	56	-0-	-123	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
*12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN COVE, EAST (JENNINGS GAS) 35274 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. 028678
WHITTINGTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 097003 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3132 - 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	558 N	398	-0-	-160	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	504 N	100	-0-	-404	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	390 N	71	-0-	-319	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) 35277 700 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. 028678
MAY, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 087229 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2877 - 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	1550 #	1547	-0-	-3	-0-	1547	3			N	-0-	5	5			36
02	1447 R	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-	5	5			31
03	1550 #	1519	-0-	-31	-0-	1519	3			N	-0-	5	5			26
04	1824 R	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-	5	5			21
05	1815 R	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					21
06	1560 #	1408	-0-	-152	-0-	1408	3			N	-0-					21
07	1947 R	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					21
08	1945 R	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					21
09	1833 R	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					21
10	1953 #	1883	-0-	-70	-0-	1883	3			N	-0-					21
11	1890 #	1813	-0-	-77	-0-	1813	3			N	-0-					21
12	1953 #	1806	-0-	-147	-0-	1806	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 20,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTINGTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 101000 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2838 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) //CONT.// 35277 700 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. //CONT.// 028678
STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 128744 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2880 - 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 #	315	-0-	-336	-0-	315	3		N	-0-			-0-
02	504 #	57	-0-	-447	-0-	57	3		N	-0-			-0-
03	465 #	452	-0-	-13	-0-	452	3		N	-0-			-0-
04	450 #	188	-0-	-262	-0-	188	3		N	-0-			-0-
05	310 #	223	-0-	-87	-0-	223	3		N	-0-			-0-
06	300 #	234	-0-	-66	-0-	234	3		N	-0-			-0-
07	465 #	354	-0-	-111	-0-	354	3		N	-0-			-0-
08	465 #	375	-0-	-90	-0-	375	3		N	-0-			-0-
09	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
10	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
11	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
*12	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 177433 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2876 - 2988

01	1488 #	733	-0-	-755	-0-	733	3		N	-0-			-0-
02	1176 #	134	-0-	-1042	-0-	134	3		N	-0-			-0-
03	1302 #	1054	-0-	-248	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
04	1260 #	439	-0-	-821	-0-	439	3		N	-0-			-0-
05	1302 #	519	-0-	-783	-0-	519	3		N	-0-			-0-
06	720 #	546	-0-	-174	-0-	546	3		N	-0-			-0-
07	1054 #	827	-0-	-227	-0-	827	3		N	-0-			-0-
08	1054 #	876	-0-	-178	-0-	876	3		N	-0-			-0-
09	833 R	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-
10	864 R	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-			-0-
11	861 R	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-			-0-
*12	1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
HINDS, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 157407 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2916 - 3026

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2017 - P/A 06/08/17

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

CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC 190457
HINDS, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 218951 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2937 - 2944

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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	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-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) //CONT.// 35277 700 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
J.W.S. 427277
MAY, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 084601 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2864 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

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

K & W VANPELT COMPANY 448748
BERTRAND, O. C. WELL #: 1 RRCID -> 094998 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3165 - 3169

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

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

MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC 584556
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 106792 COMPL. DATE 08/02/1983 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2841 - 2845

01	341 #	335	-0-	-6	-0-	335	2	N	-0-			92
02	308 #	301	-0-	-7	-0-	301	2	N	-0-			92
03	341 #	334	-0-	-7	-0-	334	2	N	-0-			92
04	330 #	325	-0-	-5	-0-	325	2	N	-0-			92
05	341 #	335	-0-	-6	-0-	335	2	N	-0-			92
06	330 #	253	-0-	-77	-0-	253	2	N	-0-			92
07	341 #	337	-0-	-4	-0-	337	2	N	-0-			92
08	341 #	339	-0-	-2	-0-	339	2	N	-0-			92
09	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-			92
10	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-			92
11	330 #	329	-0-	-1	-0-	329	2	N	-0-			92
12	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			92

TOTAL GAS PROD: 3,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) //CONT.// 35277 700 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
OIL, GAS, ETC. LLC 620678
BERTRAND, O. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 120867 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3218 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	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-

GLENDA SUE, S. (CONGL) 35365 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 187448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3642 - 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- B	-3887			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3887			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3887			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3887			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3887			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3887			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3887			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3887			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3887			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3887			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3887			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3887			N	-0-			-0-

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

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
LEWELLING "A" WELL #: 1 RRCID -> 099039 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3952 - 4009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	2	N	-0-			-0-
02	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	2	N	-0-			-0-
03	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	2	N	-0-			-0-
04	1050 N	952	-0-	-98 B	-0-	952	2	N	-0-			-0-
05	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	2	N	-0-			-0-
06	1050 N	973	-0-	-77 B	-0-	973	2	N	-0-			-0-
07	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	2	N	-0-			-0-
08	1085 N	883	-0-	-202 B	-0-	883	2	N	-0-			-0-
09	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986	2	N	-0-			-0-
10	1085 N	370	-0-	-715 B	-0-	370	2	N	-0-			-0-
11	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	2	N	-0-			-0-
*12	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENDA SUE, S. (CONGL) //CONT.// 35365 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HANKS, CHRISTOPHER GLENN //CONT.// 354655
FLOYD, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 109740 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1226	-0-	-34 B	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	929	-0-	-218 B	-0-	929	2			N	-0-					-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
06	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1195	-0-	-169 B	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1303	-0-	-30 B	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	976	-0-	-374 B	-0-	976	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1100	-0-	-109 B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	841	-0-	-419 B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	790	-0-	-233 B	-0-	790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLOBE (DUFFER) 35425 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF 493707
TOLAND WELL #: 1 RRCID -> 134876 COMPL. DATE 09/27/1983 TOTAL DEPTH 4309 PERF. 3850 - 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					38
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					38
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					38
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					38
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					38
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					38
07	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					38
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLAND WELL #: 2 RRCID -> 134890 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3909 - 3915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					123
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					123
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					123
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					123
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					123
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					123
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					123
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONDAY (CONGL.) 35723 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
DALF ENERGY LLC 197641
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 118428 COMPL. DATE 08/04/1985 TOTAL DEPTH 4023 PERF. 3673 - 3678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-			51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

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

GORDON RICE (BIG SALINE) 35905 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
VEALE, RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 112315 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3373 - 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	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			18
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			18
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			18
04	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	3		N	-0-			18
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		N	-0-			18
06	270 N	175	-0-	-95	-0-	175	3		N	-0-			18
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			18
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			18
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			18
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			18
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			18
*12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 3,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORMAN (RANGER) 36035 600 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
LIPSON, ROY E. 502753
BATEMAN WELL #: 1 RRCID -> 129228 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2941 - 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	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-

GORMAN (RANGER) //CONT.// 36035 600 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
WATSON OIL & GAS, INC. 901174
WARREN, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 133520 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2875 - 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	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2017 - PLUGGED 07/12/17

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

GORMAN, N. (CONGL.) 36035 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
RED GAP OIL & GAS LLC 697026
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 120333 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 3147 PERF. 3051 - 3055

01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORMAN,EAST (MARBLE FALLS-LOWER) 36036 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
DMV PIPELINE LLC 221580
GILDER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 123445 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 2830

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

GORMAN,EAST (MARBLE FALLS-LOWER)//CONT.// 36036 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
BURNS,J.C. WELL #: 4 RRCID -> 122426 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2576 - 2624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B DENY	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

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

GORMAN, N. (MARBLE FALLS) 36037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C 060138
SHOOK WELL #: 2 RRCID -> 197688 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 3043 - 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	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	INJECT	-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: -0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
REYNOLDS WELL #: 2 RRCID -> 196500 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 3561 PERF. 3046 - 3053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95

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

GORMAN, N. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
KOKOMO ENERGY, INC. //CONT.// 474070
SWAN WELL #: 1 RRCID -> 196501 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3624 PERF. 3063 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	89	2	1	9	N	1					148
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	N	1					149
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					149
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	86	2	1	9	N	1					150
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					150
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	76	2	1	9	N	1					151
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					151
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1					152
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	57	2	1	9	N	1					153
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	37	2	1	9	N	1					154
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	2	1	9	N	1					155
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	58	2	1	9	N	1					156

TOTAL GAS PROD: 855 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 199577 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3194 - 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

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

GORMAN, NW. (MISS.) 36039 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
SHELL WELL #: 1 RRCID -> 158047 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2947 - 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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	767	2	120	9	N	109	185	1			62
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	677	2	106	9	N	96					158
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	738	2	101	9	N	92	172	1			78
04	870	N	843	-0-	-27	-0-	738	2	105	9	N	95					173
05	868	N	821	-0-	-47	-0-	719	2	102	9	N	93	183	1			83
06	810	N	792	-0-	-18	-0-	692	2	100	9	N	91					174
07	868	N	796	-0-	-72	-0-	713	2	83	9	N	75	180	1			69
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	730	2	106	9	N	96					165
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	687	2	94	9	N	85	181	1			69
10	806	N	800	-0-	-6	-0-	711	2	89	9	N	81					150
11	810	N	757	-0-	-53	-0-	669	2	88	9	N	80	176	1			54
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 8,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 993

GRAFORD (ATOKA CONGL.) 36258 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GREEN, W. T. WELL #: 5 RRCID -> 179741 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 4548 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	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1215	-0-	-129	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1041	-0-	-399	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1438	-0-	-2	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G & F OIL, INC. 292000
JADE WELL #: 1 RRCID -> 211870 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4208 - 4212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	700	2	9	9	N	8					72
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	N	1					73
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	845	2	6	9	N	5					78
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	946	2	3	9	N	3					81
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1307	2	2	9	N	2					83
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1290	2	1	9	N	1					84
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1246	2	3	9	N	3					87
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1985	2	4	9	N	4					91
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	888	2	3	9	N	3					94
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	884	2	6	9	N	5					99
*11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1086	2	7	9	N	6					105
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 11,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 194337 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4405 - 4413

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

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
HALSELL ALLAR SURFACE WELL #: 1 RRCID -> 194406 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3520 - 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	465 N	419	-0-	-46	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	392 N	359	-0-	-33	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	434 N	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	434 N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
BARNETT, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 074212 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 4808 PERF. N/A

01	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					18
02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1509	2	186	9	N	169	169	1			18
03	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					18
04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					18
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					18
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					18
07	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					18
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					18
09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1198	2	185	9	N	168	168	1			18
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					18
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					18
*12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 17,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

EL RAN, INC. 250555
GAULDIN WELL #: RRCID -> 062431 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 4254 PERF. N/A

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2014

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

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
MCCALL H. E. WELL #: 1 RRCID -> 069719 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 4850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
KING, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 071058 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 4650 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	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-

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
MCKEE, W. H., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032328 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-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-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COOK, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 020983 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4466 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031639 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4343 - 4349

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CLAYTON, C. P. WELL #: 5 RRCID -> 031703 COMPL. DATE 01/25/1963 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4357 - 4375

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
KEECHI CREEK FARM WELL #: 1 RRCID -> 064099 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	321	2	N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	2	N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
PUREFOY-MASK WELL #: 1 T RRCID -> 064624 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4508 - 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	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
05	992	N	924	-0-	-68	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	990	N	862	-0-	-128	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					-0-
08	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	3			N	-0-					-0-
09	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	3			N	-0-					-0-
10	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-					-0-
*11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
12	899	N	820	-0-	-79	-0-	820	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CLAYTON, C. P. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 031504 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4461 - 4624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	492	3			N	-0-					92
02	728	N	358	-0-	-370	-0-	358	3			N	-0-					92
03	620	N	369	-0-	-251	-0-	365	3	4	9	N	4					96
04	480	N	302	-0-	-178	-0-	301	3	1	9	N	1					97
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	391	3	4	9	N	4					101
06	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	3			N	-0-					101
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	345	3	24	9	N	22					123
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	3	1	9	N	1					124
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	428	3	2	9	N	2					126
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					126
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					126
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	438	3	2	9	N	2					128

TOTAL GAS PROD: 4,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

GRAFORD (CADDO CONGL.) 36258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
CLAYTON, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 174673 COMPL. DATE 01/03/2017 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 1210 - 1470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

GRAFORD (CONGL. 4150) 36258 750 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BIG STAR EXPLORATION 070442
ROGERS WELL #: 7 RRCID -> 269472 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4148 - 4169

01	496 #	330	-0-	-166	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	532 #	224	-0-	-308	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	589 #	310	-0-	-279	-0-	133	3	177	9	N	161	161	1			-0-
04	270 #	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	248 #	45	-0-	-203	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	330 #	167	-0-	-163	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
EUBANKS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 217093 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4070 - 4080

01	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					95
02	56 #	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					95
03	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					95
04	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					95
05	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					95
06	120 #	43	-0-	-77	-0-	43	2			N	-0-					95
07	124 #	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					95
08	124 #	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					95
09	90 #	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					95
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					95
11	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					95
*12	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD (CONGL. 4150) //CONT.// 36258 750 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
TRI-STATE LEASING CORP. WELL #: 2A RRCID -> 177701 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4260 - 4264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-			27
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

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

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
ASH "B" WELL #: 1 RRCID -> 201385 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4154 - 4166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	267	-0-	-74	-0-	45	1	222	2	N	-0-			-0-
02	364 #	322	-0-	-42	-0-	54	1	268	2	N	-0-			-0-
03	403 #	362	-0-	-41	-0-	60	1	302	2	N	-0-			-0-
04	390 #	374	-0-	-16	-0-	61	1	313	2	N	-0-			-0-
05	403 #	311	-0-	-92	-0-	52	1	259	2	N	-0-			-0-
06	360 #	344	-0-	-16	-0-	58	1	286	2	N	-0-			-0-
07	372 #	363	-0-	-9	-0-	63	1	300	2	N	-0-			-0-
08	380 R	380	-0-	-0-	-0-	63	1	317	2	N	-0-			-0-
09	390 R	390	-0-	-0-	-0-	66	1	324	2	N	-0-			-0-
10	372 #	300	-0-	-72	-0-	57	1	243	2	N	-0-			-0-
11	360 #	331	-0-	-29	-0-	63	1	268	2	N	-0-			-0-
12	403 #	327	-0-	-76	-0-	62	1	265	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEATLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202089 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4073 - 4220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	613	-0-	-69	-0-	103	1	510	2	N	-0-			79
02	616 #	555	-0-	-61	-0-	93	1	462	2	N	-0-			79
03	682 #	618	-0-	-64	-0-	103	1	515	2	N	-0-			79
04	630 #	589	-0-	-41	-0-	96	1	493	2	N	-0-			79
05	651 #	608	-0-	-43	-0-	102	1	506	2	N	-0-			79
06	600 R	600	-0-	-0-	-0-	101	1	499	2	N	-0-			79
07	620 #	618	-0-	-2	-0-	107	1	511	2	N	-0-			79
08	645 R	645	-0-	-0-	-0-	107	1	538	2	N	-0-			79
09	600 #	587	-0-	-13	-0-	100	1	487	2	N	-0-			79
10	620 #	611	-0-	-9	-0-	116	1	495	2	N	-0-			79
11	630 #	601	-0-	-29	-0-	115	1	486	2	N	-0-			79
12	651 #	619	-0-	-32	-0-	117	1	502	2	N	-0-			79

TOTAL GAS PROD: 7,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD (CONGL. 4150) //CONT.// 36258 750 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
HART WELL #: 2 RRCID -> 219660 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4776 PERF. 4332 - 4360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1205	-0-	-531	-0-	1184	2	21	9	N	19					63
02	1540 #	1229	-0-	-311	-0-	1206	2	23	9	N	21					84
03	1705 #	794	-0-	-911	-0-	776	2	18	9	N	16					100
04	1997 R	1997	-0-	-0-	-0-	1973	2	24	9	N	22					122
05	2046 R	2046	-0-	-0-	-0-	2018	2	28	9	N	25					147
06	1967 R	1967	-0-	-0-	-0-	1924	2	43	9	N	39	184	1			2
07	1865 R	1865	-0-	-0-	-0-	1824	2	41	9	N	37					39
08	1915 R	1915	-0-	-0-	-0-	1880	2	35	9	N	32					71
09	1800 #	1358	-0-	-442	-0-	1332	2	26	9	N	24					95
10	1860 #	1252	-0-	-608	-0-	1232	2	20	9	N	18					113
11	1800 #	1789	-0-	-11	-0-	1749	2	40	9	N	36					149
12	1860 #	1649	-0-	-211	-0-	1613	2	36	9	N	33	167	1			15

TOTAL GAS PROD: 19,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

GRAFORD, EAST (BIG SALINE) 36259 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222
HART RANCH WELL #: 8771 RRCID -> 109697 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, E. (STRAWN) 36259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
BURDICK ROGERS WELL #: B 2 RRCID -> 282418 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2984 - 3184

05	850	565	-0-	-285	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	1020	530	-0-	-490	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	1054	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	1054	444	-0-	-610	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	1020	356	-0-	-664	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, E. (STRAWN) //CONT.// 36259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 279781 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2872 - 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	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
04	750	N	655	-0-	-95	-0-	655	2			N	-0-					-0-
05	868	N	720	-0-	-148	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
08	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	2			N	-0-					-0-
09	750	N	659	-0-	-91	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
HART, D. WELL #: 3 RRCID -> 102063 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 3078 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	196	N	146	-0-	-50	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, E. (STRAWN 2880) 36259 510 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
LARIAT LAND & EXPLORATION, INC. 486649
MCCLURE WELL #: 2B RRCID -> 258347 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4739 PERF. 2882 - 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	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	444	-0-	-269 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	480	N	420	-0-	-60 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	465	N	421	-0-	-44 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	420	N	394	-0-	-26 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	434	N	372	-0-	-62 B	-0-	372	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	360	-0-	-43 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	360	N	344	-0-	-16 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	372	N	343	-0-	-29 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, E. (STRAWN 2880) //CONT.// 36259 510 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222
HART RANCH WELL #: 8772 RRCID -> 097367 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 2880 - 3060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2		N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2		N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2		N	-0-			-0-
05	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103 2		N	-0-			-0-
06	120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102 2		N	-0-			-0-
07	155 N	108	-0-	-47 B	-0-	108 2		N	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2		N	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2		N	-0-			-0-
11	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2		N	-0-			-0-
*12	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, N. (STRAWN) 36260 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HALSELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 147567 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3336 - 3346

01	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 3		N	-0-			32
02	196 N	151	-0-	-45	-0-	151 3		N	-0-			32
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			32
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			32
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			32
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			32
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			32
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			32
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			32
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			32
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	154 3		N	-0-			32
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 1,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
MCAVOY, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 172055 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4550 - 4459

01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			22
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			22
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			22
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			22
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			22
06	210 N	165	-0-	-45	-0-	165 2		N	-0-			22
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			22
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			22
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			22
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			22
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			22
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

TOTAL GAS PROD: 1,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, N. (STRAWN) //CONT.// 36260 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 1 RRCID -> 174865 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4560 - 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HALSELL, J. R. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140100 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3263 - 3311

01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALSELL, J. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 169831 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3232 - 3283

01	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-					40
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					40
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					40
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					40
05	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					40
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					40
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	632	3	21	9	N	19					59
08	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					59
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					59
10	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	3			N	-0-					59
11	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	3			N	-0-					59
12	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 7,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

GRAFORD, NW. (STRAWN) 36261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HALSELL, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 049500 COMPL. DATE 12/04/1970 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	54	-0-	-70	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, SW (CONGLOMERATE,LOWER) 36262 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. 453142
JOHNSON JOE D. WELL #: 2 RRCID -> 063700 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 4440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	102	-0-	-146	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, S. (CONGL.) 36263 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. 453142
SIKES, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 056673 COMPL. DATE 07/14/1973 TOTAL DEPTH 4502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	705	-0-	-70	-0-	705	2			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	682	N	539	-0-	-143	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	690	N	531	-0-	-159	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	744	N	554	-0-	-190	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	2			N	-0-					-0-
10	589	N	421	-0-	-168	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, S. (CONGL.) //CONT.// 36263 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
SIKES, H. L. ET AL A WELL #: 3A RRCID -> 059668 COMPL. DATE 08/03/1974 TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4080 - 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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	624	2	4	9	N	4					28
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	627	2	3	9	N	3					31
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	491	2	3	9	N	3					34
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	2	2	9	N	2					36
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	498	2	2	9	N	2					38
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	459	2	2	9	N	2					40
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	500	2	2	9	N	2					42
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	344	2	2	9	N	2					44
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	N	1					45
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	N	1					46
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	N	1					47
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 5,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HALSELL, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 060028 COMPL. DATE 11/02/1974 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4116 - 4129

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SIKES, H. L. ET AL "A" WELL #: 1A RRCID -> 093004 COMPL. DATE 11/02/1973 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 1490 - 1495

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

GRAFORD, S. (CONGL.) //CONT.// 36263 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
HALSELL, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 095581 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 4203 - 4211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALSELL, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 262784 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4162 - 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	2356	N	2048	-0-	-308	-0-	2047	2	1	9	N	1					81
02	2044	N	1688	-0-	-356	-0-	1688	2			N	-0-					81
03	2108	N	1650	-0-	-458	-0-	1650	2			N	-0-					81
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					81
05	1860	N	1723	-0-	-137	-0-	1723	2			N	-0-					81
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					81
07	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	2095	2	1	9	N	1					82
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1752	2	1	9	N	1					83
09	2220	N	1820	-0-	-400	-0-	1819	2	1	9	N	1					84
10	2108	N	1782	-0-	-326	-0-	1779	2	3	9	N	3					87
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1711	2	7	9	N	6					93
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 20,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

JOE D. JOHNSON WELL #: 1 L RRCID -> 281765 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4453 - 4455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		120	-0-	-3166	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	2968		858	-0-	-2110	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	3286		278	-0-	-3008	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	3180		-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
05	961	#	394	-0-	-567	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	930	#	370	-0-	-560	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	961	#	210	-0-	-751	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	390	#	254	-0-	-136	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	403	#	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11	390	#	271	-0-	-119	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	403	#	110	-0-	-293	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, S. (CONGL.) //CONT.// 36263 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
DWORSKY "A" WELL #: 1 RRCID -> 212455 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4336

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

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.) 36265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. 665870
JOHNSON, JOE D. WELL #: 2 RRCID -> 057443 COMPL. DATE 09/05/1973 TOTAL DEPTH 4485 PERF. N/A

01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2		N	-0-					31
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-					31
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-					31
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2		N	-0-					31
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2		N	-0-					31
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2		N	-0-					31
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2		N	-0-					31
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2		N	-0-					31
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2		N	-0-					31
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2		N	-0-					31
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2		N	-0-					31
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2		N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 3,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HALSELL, J. R. WELL #: 14 RRCID -> 041480 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 4566 PERF. 4321 - 4328

01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		N	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-					-0-
04	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	1285	3		N	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3		N	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-					-0-
07	1333	N	955	-0-	-378	-0-	955	3		N	-0-					-0-
08	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	1303	3		N	-0-					-0-
09	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	1057	3		N	-0-					-0-
10	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	3		N	-0-					-0-
11	1260	N	1066	-0-	-194	-0-	1066	3		N	-0-					-0-
12	1085	N	840	-0-	-245	-0-	840	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHRIES, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 041784 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 4525 PERF. N/A

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2017 - P/A 04/25/17

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

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.) //CONT.// 36265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GAULDIN, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 043346 COMPL. DATE 11/02/1967 TOTAL DEPTH 4438 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	299	3	6	9	N	5					148
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	228	3	2	9	N	2					150
03	310	N	266	-0-	-44	-0-	262	3	4	9	N	4					154
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	240	3	1	9	N	1					155
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	279	3	3	9	N	3					158
06	270	N	163	-0-	-107	-0-	163	3			N	-0-					158
07	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	3			N	-0-					158
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					158
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	3	1	9	N	1					159
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	3	2	9	N	2					161
11	330	N	193	-0-	-137	-0-	193	3			N	-0-					161
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 2,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HALSELL, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 049499 COMPL. DATE 12/04/1970 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					46
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					46
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					46
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					46
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					46
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					46
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1039	3	31	9	N	28					74
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					74
09	750	N	692	-0-	-58	-0-	692	3			N	-0-					74
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					74
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					74
*12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 11,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

GAULDIN R H WELL #: 5 RRCID -> 063317 COMPL. DATE 06/23/1975 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4212 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	795	3	2	9	N	2					22
02	728	N	726	-0-	-2	-0-	726	3			N	-0-					22
03	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	3			N	-0-					22
04	780	N	608	-0-	-172	-0-	608	3			N	-0-					22
05	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	3			N	-0-					22
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					22
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					22
08	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	3			N	-0-					22
09	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	3			N	-0-					22
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					22
11	750	N	678	-0-	-72	-0-	678	3			N	-0-					22
12	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 9,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GRAHM (BIG SALINE) 36283 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC 192452
GRAHAM WELL #: 3 RRCID -> 116656 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3209 - 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	310 X	269	-0-	-41	-0-	269	2		N	-0-			-0-
02	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
03	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
04	300 X	282	-0-	-18	-0-	282	2		N	-0-			-0-
05	310 X	282	-0-	-28	-0-	282	2		N	-0-			-0-
06	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
07	341 X	330	-0-	-11	-0-	330	2		N	-0-			-0-
08	341 X	320	-0-	-21	-0-	320	2		N	-0-			-0-
09	330 X	302	-0-	-28	-0-	302	2		N	-0-			-0-
10	341 X	309	-0-	-32	-0-	309	2		N	-0-			-0-
11	330 X	282	-0-	-48	-0-	282	2		N	-0-			-0-
12	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, MARGARET G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159689 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	674	-0-	-101	-0-	674	2		N	-0-			-0-
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			-0-
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			-0-
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			-0-
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			-0-
07	899 N	876	-0-	-23	-0-	876	2		N	-0-			-0-
08	868 N	815	-0-	-53	-0-	815	2		N	-0-			-0-
09	900 N	827	-0-	-73	-0-	827	2		N	-0-			-0-
10	868 N	833	-0-	-35	-0-	833	2		N	-0-			-0-
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 165999 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 3257 - 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	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-			-0-
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			-0-
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			-0-
05	930 N	891	-0-	-39	-0-	891	2		N	-0-			-0-
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			-0-
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			-0-
09	960 N	895	-0-	-65	-0-	895	2		N	-0-			-0-
10	930 N	772	-0-	-158	-0-	772	2		N	-0-			-0-
11	870 N	815	-0-	-55	-0-	815	2		N	-0-			-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHM (BIG SALINE) //CONT.// 36283 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
MOBIL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 185500 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3156 - 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	310 N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	252 N	214	-0-	-38	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	300 N	186	-0-	-114	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 193341 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3359 - 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	589 N	284	-0-	-305	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	364 N	281	-0-	-83	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	270 N	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	310 N	213	-0-	-97	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	300 N	218	-0-	-82	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	300 N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 242651 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 2974 - 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	1705 N	1472	-0-	-233	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
04	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
07	1736 N	1684	-0-	-52	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
08	1674 N	1643	-0-	-31	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
09	1710 N	1523	-0-	-187	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
10	1674 N	1501	-0-	-173	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
11	1590 N	1470	-0-	-120	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
12	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHM (BIG SALINE) //CONT.// 36283 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
MARTIN, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 243621 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3181 - 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	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	336	N	186	-0-	-150	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	434	N	158	-0-	-276	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	360	N	111	-0-	-249	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	496	N	332	-0-	-164	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	480	N	199	-0-	-281	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, M WELL #: 3 RRCID -> 243805 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3339 - 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	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	2			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, M. WELL #: 2 RRCID -> 251674 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3378 - 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	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	336	N	282	-0-	-54	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHM (BIG SALINE) //CONT.// 36283 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
GRAHAM, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 251675 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3170 - 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	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	510	N	447	-0-	-63	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA) 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
AC EXPLORATION, LLC 003645
OVERTON, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202790 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4889 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	948	2			N	-0-					-0-
02	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	2			N	-0-					-0-
03	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
07	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
09	900	N	896	-0-	-4	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
*12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LANGDON WELL #: 2 RRCID -> 211352 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 3777 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	14	1			23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	92	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	38	1			18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 172

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212409 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5793 - 5813

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

LUCY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228695 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4026 - 5745

01	T. A.	638	-0-	638	3205	638	3			Y	-0-					-0-
02	2800 N	547	-0-	-2253	952	547	3			Y	-0-					-0-
03	1502 N	550	-0-	-952	-0-	517	3	33	9	Y	30	27	1			3
04	630 N	495	-0-	-135	-0-	491	3	4	9	Y	4					7
05	620 N	450	-0-	-170	-0-	447	3	3	9	Y	3					10
06	540 N	356	-0-	-184	-0-	356	3			Y	-0-					10
07	527 N	313	-0-	-214	-0-	313	2			Y	-0-					10
08	558 X	183	-0-	-375	-0-	183	3			Y	-0-					10
09	510 X	328	-0-	-182	-0-	328	3			Y	-0-					10
10	465 X	289	-0-	-176	-0-	289	3			Y	-0-					10
11	360 X	224	-0-	-136	-0-	224	3			Y	-0-					10
12	341 X	217	-0-	-124	-0-	217	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MARSHALL, SAM A WELL #: 2 RRCID -> 228926 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 4911 - 5368

01	465 X	271	-0-	-194	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	336 N	257	-0-	-79	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	270 N	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HAYWIRE WELL #: 2 RRCID -> 229706 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4120 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

MARSHALL, SAM WELL #: 2 RRCID -> 233611 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 4148 - 5300

01	8277 X	2598	-0-	-5679	-0-	2598	2		N	-0-			-0-
02	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2		N	-0-			-0-
03	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2		N	-0-			-0-
04	2970 X	2837	-0-	-133	-0-	2837	2		N	-0-			-0-
05	3069 X	2626	-0-	-443	-0-	2626	2		N	-0-			-0-
06	2970 X	2301	-0-	-669	-0-	2301	2		N	-0-			-0-
07	3069 X	2898	-0-	-171	-0-	2898	3		N	-0-			-0-
08	3069 X	2501	-0-	-568	-0-	2501	2		N	-0-			-0-
09	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2		N	-0-			-0-
10	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2		N	-0-			-0-
11	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2		N	-0-			-0-
12	3069 X	2951	-0-	-118	-0-	2951	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 235679 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3811 - 5600

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

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

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SPEED RACER WELL #: 2D RRCID -> 239823 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 3021 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441				Y	NO RPT			-0-

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

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
NUTT WELL #: 2 RRCID -> 090711 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 3610 - 4726

01	0 W	674	-0-	674	3030	674	2		N	-0-			16
02	300 N	686	-0-	386	3416	686	2		N	-0-			16
03	3100 N	451	-0-	-2649	767	451	2		N	-0-			16
04	822 N	55	-0-	-767	-0-	55	2		N	-0-			16
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			16
06	300 N	152	-0-	-148	-0-	152	2		N	-0-			16
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			16
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			16
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			16
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			16
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			16
*12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 4,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANTON WELL #: 2 RRCID -> 090789 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 3432 - 4610

01	0 W	451	-0-	451	1878	451	2		N	-0-			8
02	300 N	339	-0-	39	1917	339	2		N	-0-			8
03	2310 N	393	-0-	-1917	-0-	393	2		N	-0-			8
04	450 N	352	-0-	-98	-0-	352	2		N	-0-			8
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			8
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			8
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			8
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			8
09	480 N	410	-0-	-70	-0-	410	2		N	-0-			8
10	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2		N	-0-			8
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			8
*12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 4,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
HANKS, CHRISTOPHER GLENN //CONT.// 354655
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 091589 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4321 - 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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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

5UNN, ALLIE B. WELL #: 1 C RRCID -> 093803 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4442 - 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	0	W	19	-0-	19	96	19	2			N	-0-					24
02	116	N	20	-0-	-96	-0-	20	2			N	-0-					24
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					24
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					24
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					24
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					24
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					24
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					24
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					24
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					24
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					24
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					24

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

LEACH-NICHOLS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151431 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 3360 - 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	0	W	105	-0-	105	408	105	2			N	-0-					-0-
02	300	N	107	-0-	-193	215	107	2			N	-0-					-0-
03	315	N	100	-0-	-215	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
ODEGARD ENERGY, INC. 618230
DAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167617 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 4470 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
04	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					-0-
08	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	540	N	437	-0-	-103	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 110259 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5489 - 5513

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

G & F OIL, INC. 292000
TANTON WELL #: 1 RRCID -> 087982 COMPL. DATE 10/28/1979 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5447 - 5119

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 091588 COMPL. DATE 11/07/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5102 - 5112

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

GUNN, ALLIE B. WELL #: 1 T RRCID -> 093802 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5252 - 5258

01	0 W	170	-0-	170	853	170	2			N	-0-					-0-
02	300 N	181	-0-	-119	734	181	2			N	-0-					-0-
03	956 N	222	-0-	-734	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	279 N	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	341 N	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEGARD ENERGY, INC. 618230
CALHOUN WELL #: 2 RRCID -> 115508 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5333 - 5350

01	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	390 N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	434 N	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	403 N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	372 N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	403 N	316	-0-	-87	-0-	316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
ODEGARD ENERGY, INC. //CONT.// 618230
CALHOUN WELL #: 3 RRCID -> 116072 COMPL. DATE 03/23/1985 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5411 - 5435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	329	-0-	-43	-0-	329	2		N	-0-			-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
06	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	2		N	-0-			-0-
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2		N	-0-			-0-
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2		N	-0-			-0-
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2		N	-0-			-0-
10	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	2		N	-0-			-0-
11	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	2		N	-0-			-0-
12	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERIDGE-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 116204 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5355 - 5365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	249	-0-	-185	-0-	249	2		N	-0-			-0-
02	196 N	110	-0-	-86	-0-	110	2		N	-0-			-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
07	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	2		N	-0-			-0-
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
09	360 N	249	-0-	-111	-0-	249	2		N	-0-			-0-
10	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	2		N	-0-			-0-
11	390 N	209	-0-	-181	-0-	209	2		N	-0-			-0-
*12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALHOUN WELL #: 6 RRCID -> 126493 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5510 - 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	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2		N	-0-			-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
03	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	2		N	-0-			-0-
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2		N	-0-			-0-
05	248 N	159	-0-	-89	-0-	159	2		N	-0-			-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
*12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
ODEGARD ENERGY, INC. //CONT.// 618230
CALHOUN WELL #: 5A RRCID -> 128657 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5302 - 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	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
11	990	N	984	-0-	-6	-0-	984	2			N	-0-					-0-
*12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALHOUN WELL #: 8 RRCID -> 131842 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 5360 - 5405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 165625 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5556 - 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	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAND PARTNERS (CONGL.) 36356 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
PARKS, J. W. "A" WELL #: 112T RRCID -> 172136 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3882 - 3892

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

GRANDBURY, E.(CONGL.) 36363 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
TEP BARNETT USA, LLC 842986
LITTLE HOSS WELL #: M 5 RRCID -> 278239 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 5896 - 5927

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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-

GRANT SAND (3300) 36381 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BOOTH, L. P. WELL #: 3H RRCID -> 267931 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4850 - 8624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15085	15085	-0-	-0- B	-0-	75	1	15010	3	N	-0-					66
02	0	13391	-0-	13391 B	13391	64	1	13218	3	N	99					165
						109	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 13391																
03	13330 N	13790	-0-	460 B	13851	72	1	13718	3	N	-0-					165
04	14280	13308	-0-	-972 B	12879	62	1	13246	3	N	-0-					165
05	14756	13429	-0-	-1327 B	11552	66	1	13353	3	N	9					174
						10	9									
06	13921	12411	-0-	-1510 B	10042	61	1	12319	3	N	28	167	1			35
						31	9									
07	13784	13962	-0-	178 B	10220	66	1	13896	3	N	-0-					35
08	13795	14264	-0-	469 B	10689	70	1	14194	3	N	-0-					35
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 10689																
09	11451	12503	-0-	1052 B	11741	61	1	12442	3	N	-0-					35
10	13156	13151	-0-	-5 B	11736	66	1	13085	3	N	-0-					35
11	13800	12137	-0-	-1663 B	10073	60	1	12077	3	N	-0-					35
*12	22470 X	12397	-0-	-10073 B	-0-	63	1	12334	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 159,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

NEWBY, H.H. WELL #: 3 RRCID -> 281484 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4556 - 4751

01	2728	-0-	-0-	-2728 B	-0-					N	-0-					16
02	0	819	-0-	819 B	819	4	1	815	3	N	-0-					16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 819																
03	1681 R	862	-0-	-819 B	-0-	5	1	857	3	N	-0-					16
04	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	3	1	535	3	N	-0-					16
05	899 N	228	-0-	-671 B	-0-	1	1	227	3	N	-0-					16
06	840 N	388	-0-	-452 B	-0-	2	1	386	3	N	-0-					16
07	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	3	1	610	3	N	-0-					16
08	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	3	1	667	3	N	-0-					16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	3	1	559	3	N	-0-					16
10	620 N	527	-0-	-93 B	-0-	3	1	524	3	N	-0-					16
11	660 N	460	-0-	-200 B	-0-	2	1	458	3	N	-0-					16
12	589 N	492	-0-	-97 B	-0-	3	1	489	3	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 6,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT (STRAWN, LOWER) 36381 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085579 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4550 - 4660

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

GRANT (STRAWN, LOWER) //CONT.// 36381 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BRG LONE STAR LTD. 090870
BYERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193310 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4141 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					37
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					37
03	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1529	3	3	9	N	3					40
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					40
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					40
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					40
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					40
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1574	3	3	9	N	3					43
09	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	1460	3	2	9	N	2					45
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					45
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					45
*12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1592	3	2	9	N	2					47

TOTAL GAS PROD: 18,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CARR, J. R. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 082148 COMPL. DATE 08/12/1978 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4372 - 7398

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-

OXXN 630579
WINSTON & REBA JONES WELL #: 1 RRCID -> 134889 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4411 - 4440

01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	870	N	503	-0-	-367	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
09	840	N	741	-0-	-99	-0-	741	2			N	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN) 36572 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
BENNETT WELL #: 9604A RRCID -> 170603 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 481 PERF. 464 - 481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT WELL #: 9604B RRCID -> 172567 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 486 PERF. 471 - 486

01	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

GREEN (CONGL.) 36629 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
AMEN OIL LLC 016944
SAYRE, ED WELL #: 1 RRCID -> 130430 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4130 - 4148

01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	486	2	33	9	N	30					113
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	425	2	8	9	N	7					120
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	491	2	9	9	N	8					128
04	510	N	464	-0-	-46	-0-	458	2	6	9	N	5					133
05	465	N	385	-0-	-80	-0-	381	2	4	9	N	4					137
06	480	N	296	-0-	-184	-0-	290	2	6	9	N	5					142
07	465	N	406	-0-	-59	-0-	405	2	1	9	N	1					143
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	405	2	4	9	N	4					147
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	390	2	10	9	N	9					156
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-	132	1	2	5	22
*11	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	2			N	-0-					22
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

GREEN, E. (DOSS) 36630 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
VAN OPERATING, LTD. 881442
BOWMAN, DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 152308 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 2902 - 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	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	26	1	2050	3	N	-0-					-0-
02	1568 N	100	-0-	-1468	-0-	26	1	74	3	N	-0-					-0-
03	2170 N	56	-0-	-2114	-0-	26	1	30	3	N	-0-					-0-
04	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	26	1	2488	3	N	-0-					-0-
05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	26	1	2004	3	N	-0-					-0-
06	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	26	1	2548	3	N	-0-					-0-
07	2604 N	2311	-0-	-293	-0-	26	1	2285	3	N	-0-					-0-
08	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	26	1	2268	3	N	-0-					-0-
09	2580 N	2407	-0-	-173	-0-	26	1	2381	3	N	-0-					-0-
10	2325 N	1627	-0-	-698	-0-	26	1	1601	3	N	-0-					-0-
11	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	26	1	2947	3	N	-0-					-0-
12	2480 N	2275	-0-	-205	-0-	26	1	2249	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, E. (MISS) 36630 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
RIPTIDE ENERGY LLC 712946
ASPEN WELL #: 1 RRCID -> 167110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4340 - 4355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	480 N	29	-0-	-451	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, S. (MISS.) 36637 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
SOUTH GREEN "53A" WELL #: 1 RRCID -> 180095 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4534 - 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	1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	1109	3	46	9	N	42					218
02	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	1029	3	37	9	N	34	168	1			84
03	1116 #	1103	-0-	-13	-0-	1063	3	40	9	N	36					120
04	1110 #	898	-0-	-212	-0-	861	3	37	9	N	34					154
05	1178 #	908	-0-	-270	-0-	877	3	31	9	N	28					182
06	1140 #	876	-0-	-264	-0-	836	3	40	9	N	36					218
07	1178 #	861	-0-	-317	-0-	833	3	28	9	N	25	159	1			84
08	1116 #	853	-0-	-263	-0-	819	3	34	9	N	31					115
09	900 #	807	-0-	-93	-0-	779	3	28	9	N	25					140
10	899 #	806	-0-	-93	-0-	787	3	19	9	N	17					157
11	870 #	816	-0-	-54	-0-	764	3	52	9	N	47					204
12	868 #	813	-0-	-55	-0-	780	3	33	9	N	30	170	1			64

TOTAL GAS PROD: 10,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

SOUTH GREEN (TANNEHILL) 36637 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
SOUTH GREEN "53" WELL #: 2 RRCID -> 055911 COMPL. DATE 02/05/1971 TOTAL DEPTH 974 PERF. N/A

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

GREEN BRANCH (3300) 36652 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 116896 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3652 - 3694

01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-			-0-
02	504 N	456	-0-	-48	-0-	456	2	N	-0-			-0-
03	558 N	493	-0-	-65	-0-	493	2	N	-0-			-0-
04	510 N	483	-0-	-27	-0-	483	2	N	-0-			-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-			-0-
06	480 N	455	-0-	-25	-0-	455	2	N	-0-			-0-
07	496 N	441	-0-	-55	-0-	441	2	N	-0-			-0-
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-			-0-
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-			-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-			-0-
11	510 N	451	-0-	-59	-0-	451	2	N	-0-			-0-
12	527 N	478	-0-	-49	-0-	478	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RKW OPERATING LLC 714311
WOOLSEY WELL #: 1 RRCID -> 100991 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3012 - 3018

01	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2	N	-0-			-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	2	N	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2	N	-0-			-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-			-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2	N	-0-			-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-			-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2	N	-0-			-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2	N	-0-			-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN BRANCH (3300) //CONT.// 36652 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WILLARD, JAMES 924326
ODOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153969 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3452 - 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	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN SHOW (UPPER CADDO) 36756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD 824340
ST. JOHNS WELL #: 3 RRCID -> 143329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2687 - 2694

01	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					120
02	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					120
03	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					120
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					120
05	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					120
06	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					120
07	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					120
08	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					120
09	120 #	86	-0-	-34	-0-	86	3			Y	-0-					120
10	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					120
11	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					120
12	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 1,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY WELL #: 1 RRCID -> 267995 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 2799 PERF. 2647 - 2799

01	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	120 #	74	-0-	-46	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	120 #	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIMM (GARDNER) 37023 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
DINO OPERATING LLC 220719
LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 118106 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3252 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 123880 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 2802 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B	DENY	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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

GROGAN (1300) 37121 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
SMITH, JERRY ZEE (ZEB) 792930
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 119639 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1559 - 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	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-

GROSVENOR, SW. (MARBLE FALLS) 37157 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
FURRY PRODUCING COMPANY 291650
KING, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 099913 COMPL. DATE 04/17/1982 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2635 - 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	248	N	53	-0-	-195	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROUP (MASSIVE) 37163 498 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
COCHRAN ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 190199 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4151 - 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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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	#	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-

GROUP, W. (STRAWN LIME) 37170 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN
KATSCO ENERGY, INC. 451645
SEARS, LANCE WELL #: 2 RRCID -> 185495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6865 - 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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					208
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					208
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					208
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					208
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					208
06	570	N	454	-0-	-116	-0-	454	3			N	-0-					208
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					208
08	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					208
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					208
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					208
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					208
12	589	N	446	-0-	-143	-0-	446	3			N	-0-					208

TOTAL GAS PROD: 6,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROVER HART (MISS. REEF) 37184 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
US. FUELS, INC. 879264
STROEBEL WELL #: 1C RRCID -> 176072 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3675 - 3679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					141
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	2			N	-0-					141
06	14B2 EXT	86	-0-	86	186	86	2			N	-0-					141
07	115	40	-0-	-75	111	40	2			N	-0-					141
08	147 R	36	-0-	-111	-0-	30	2	6	9	N	5					146
09	90 N	36	-0-	-54	-0-	30	2	6	9	N	5					151
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					151
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					151
*12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 373 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HA DA CA (CHAPPEL REEF) 37547 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. 685874
MASHBURN WELL #: 1 RRCID -> 109049 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1958 - 1981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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

H.M.N. (CADDO) 37742 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
BLACK, HAROLD WELL #: 6201 RRCID -> 156104 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					77
02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					77
03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					77
04	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					77
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					77
06	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					77
07	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					77
08	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					77
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					77
10	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					77
11	1500 N	1105	-0-	-395	-0-	1105	2			N	-0-					77
12	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 17,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.P.C. (CONGLOMERATE) 37756 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
HANVEY-FEE WELL #: 11 RRCID -> 162796 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3640 - 3643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	36	-0-	36	36	36	3			N	-0-					-0-
10	DELQ PR	34	-0-	34	70	34	3			N	-0-					-0-
11	DELQ PR	44	-0-	44	114	44	3			N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	114					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
AGNELL,W.A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 119452 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3790 - 3810

01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
02	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
05	1550 N	1444	-0-	-106	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
06	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
07	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
10	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
12	1550 N	1544	-0-	-6	-0-	1544	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. D. GRAY ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 119633 COMPL. DATE 12/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3748

01	682 N	638	-0-	-44	-0-	638	3			N	-0-					60
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					60
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					60
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					60
05	837 N	655	-0-	-182	-0-	655	3			N	-0-	60	1			-0-
06	690 N	668	-0-	-22	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	725	3	15	9	N	14					14
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					14
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					14
10	744 N	724	-0-	-20	-0-	723	3	1	9	N	1					15
11	690 N	652	-0-	-38	-0-	648	3	4	9	N	4					19
12	713 N	574	-0-	-139	-0-	568	3	6	9	N	5					24

TOTAL GAS PROD: 8,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

H.P.C. (CONGLOMERATE) //CONT.// 37756 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
WRIGHT-HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 125045 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3886 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ENSERCH-GROVE "B" WELL #: 1 RRCID -> 133094 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3668 - 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	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	3			N	-0-					84
02	504	N	399	-0-	-105	-0-	399	3			N	-0-					84
03	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					84
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					84
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					84
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					84
07	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					84
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					84
09	420	N	272	-0-	-148	-0-	272	3			N	-0-					84
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1832	3	28	9	N	25					109
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					109
*12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1132	3	2	9	N	2					111

TOTAL GAS PROD: 7,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MILLER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 166149 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3802 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	311	3	37	9	N	34					119
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	412	3	33	9	N	30					149
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	450	3	35	9	N	32					181
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	407	3	35	9	N	32					213
05	496	N	457	-0-	-39	-0-	416	3	41	9	N	37					250
06	480	N	328	-0-	-152	-0-	300	3	28	9	N	25	180	1			95
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	398	3	34	9	N	31					126
08	465	N	430	-0-	-35	-0-	394	3	36	9	N	33					159
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	409	3	24	9	N	22					181
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	402	3	30	9	N	27					208
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	390	3	40	9	N	36	184	1			60
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	358	3	144	9	N	131	165	1			26

TOTAL GAS PROD: 5,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

H.P.C. (CONGLOMERATE) //CONT.// 37756 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GRAY, J. D. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209267 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3755 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

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

HPM (CONGL. 4300) 37758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
XPLORE OPERATING, LLC 946023
MOORE H.P. WELL #: 1 RRCID -> 068863 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 4423 PERF. 4402 - 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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	N	-0-			-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	46	1	648	3	N	-0-			-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	42	1	592	3	N	-0-			-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	40	1	561	3	N	-0-			-0-
05	775	N	572	-0-	-203	-0-	41	1	531	3	N	-0-			-0-
06	600	N	527	-0-	-73	-0-	38	1	489	3	N	-0-			-0-
07	620	N	488	-0-	-132	-0-	38	1	450	3	N	-0-			-0-
08	558	N	416	-0-	-142	-0-	26	1	390	3	N	-0-			-0-
09	540	N	395	-0-	-145	-0-	31	1	364	3	N	-0-			-0-
10	496	N	313	-0-	-183	-0-	36	1	277	3	N	-0-			-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	38	1	346	3	N	-0-			-0-
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	26	1	337	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMKIN, W.W. WELL #: 2 U RRCID -> 076557 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		656	-0-	656	7782	44	1	612	3	N	-0-			-0-
02	SWR 10		871	-0-	871	8653	58	1	813	3	N	-0-			-0-
03	SWR 10		987	-0-	987	9640	65	1	922	3	N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	9640					N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	9640					N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	9640					N	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	9640					N	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	9640					N	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	9640					N	-0-			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	9640					N	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	9640					N	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	9640					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HPM (CONGL. 4300) //CONT.// 37758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
XPLORE OPERATING, LLC //CONT.// 946023
SIMMONS, PHIL WELL #: 1 U RRCID -> 077217 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4469 - 4487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	393	3	N	-0-					-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	26	1	370	3	N	-0-					-0-
03	465 N	457	-0-	-8	-0-	30	1	427	3	N	-0-					-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	28	1	402	3	N	-0-					-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	34	1	443	3	N	-0-					-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	33	1	419	3	N	-0-					-0-
07	434 N	430	-0-	-4	-0-	33	1	397	3	N	-0-					-0-
08	465 N	373	-0-	-92	-0-	23	1	350	3	N	-0-					-0-
09	450 N	336	-0-	-114	-0-	26	1	310	3	N	-0-					-0-
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	49	1	373	3	N	-0-					-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	38	1	340	3	N	-0-					-0-
12	341 N	305	-0-	-36	-0-	22	1	283	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. & R. (BEND CONGL) 37762 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
PALO CROSS, LLC 637384
ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 099746 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4580 - 4675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	504 N	361	-0-	-143	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	558 N	377	-0-	-181	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	450 N	338	-0-	-112	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	620 N	422	-0-	-198	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	527 N	410	-0-	-117	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGAMAN (RANGER SAND) 37978 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 9 RRCID -> 138331 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3584 - 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	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
07	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
08	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGAMAN (RANGER SAND) //CONT.// 37978 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 6 RRCID -> 152254 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3474 - 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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 10 RRCID -> 152255 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGAMAN (3500) 37978 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 2 RRCID -> 105988 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3498 - 3542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGAMAN (3500) //CONT.// 37978 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110806 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3482 - 3488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	621	2		N	-0-			17
02	560 N	553	-0-	-7	-0-	553	2		N	-0-			17
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-			17
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			17
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			17
06	660 N	653	-0-	-7	-0-	653	2		N	-0-			17
07	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	2		N	-0-			17
08	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	2		N	-0-			17
09	660 N	617	-0-	-43	-0-	617	2		N	-0-			17
10	682 N	624	-0-	-58	-0-	624	2		N	-0-			17
11	630 N	600	-0-	-30	-0-	600	2		N	-0-			17
12	651 N	592	-0-	-59	-0-	592	2		N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 7,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 11 RRCID -> 115492 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3653 - 3659

01	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2		N	-0-			-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
07	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2		N	-0-			-0-
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2		N	-0-			-0-
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2		N	-0-			-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119216 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3686 - 3692

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAGLER (CONGL.) 38018 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
GO OIL CORP. 311420
HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 103807 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4370 - 4390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					157
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					157
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					157
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					157
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					157
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					157
07	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					157
08	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					157
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					157
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					157
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					157
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 6,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL-MCLEROY (DUFFER) 38197 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
BJB TRANSPORT LLC 072511
HOMER WELL #: 1 RRCID -> 119695 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3762 - 3782

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

HANVEY (CONGL.) 38822 400 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
NT MINERALS, LLC 615872
KUPP WELL #: 1 RRCID -> 162798 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3795 - 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	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					1
02	28	#	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					1
03	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					1
04	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					1
05	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					1
06	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					1
07	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					1
08	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					1
09	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					1
10	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					1
11	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					1
12	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANVEY (LAKE SAND) 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY 042398
MURDOCK NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 105053 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3496 - 3516

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

THOMAS, CAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 113542 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3487 - 3495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWELL OIL & GAS 227557
SMITH, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 099933 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3564 - 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					75
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					75
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					75
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					75
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					75
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					75
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					75
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					75
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					75
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					75
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANVEY (LAKE SAND) //CONT.// 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
BOGGS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 132160 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 4073 PERF. 3493 - 3517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	6	2			N	-0-					12
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					12
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					12
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					12
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					12
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					12
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					12
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					12
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					12
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					12
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 162795 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3501 - 3518

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOGGS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 162797 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 4112 PERF. N/A

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					65
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					65
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					65
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					65
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					65
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					65
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					65
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					65
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					65
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					65
11	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANVEY (LAKE SAND) //CONT.// 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586
THOMAS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 185455 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS-MURDOCK WELL #: 1 RRCID -> 185456 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3492 - 3514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					21
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					21
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					21
04	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					21
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					21
06	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					21
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					21
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					21
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					21
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					21
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOTTEN-BOGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212617 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3466 - 3474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANVEY (LAKE SAND) //CONT.// 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
FEE WELL #: 16 RRCID -> 253454 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3382 - 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANVEY (DEAD HORSE CREEK) 38822 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
OIL, GAS, ETC. LLC 620678
HUMPHREY B WELL #: 3 RRCID -> 086488 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 899 PERF. 600 - 630

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

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

HARDY (MARBLE FALLS) 39035 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
RANKIN, RAY WELL #: 1 RRCID -> 102347 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 2822 - 2841

01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARKEN (CONGLOMERATE) 39081 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
PARKS S.J.UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060641 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3612 - 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	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-			-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 061025 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 3907 - 3913

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

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GATLIN WELL #: 2 RRCID -> 067993 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3810 - 0

01	310	N	237	-0-	-73	-0-	16	1	221	3	N	-0-			22
02	252	N	171	-0-	-81	-0-	16	1	155	3	N	-0-			22
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	56	1	340	3	N	-0-			22
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	68	1	472	3	N	-0-			22
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	74	1	300	3	N	-0-			22
06	390	N	171	-0-	-219	-0-	8	1	163	3	N	-0-			22
07	558	N	386	-0-	-172	-0-	14	1	372	3	N	-0-			22
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	390	3	N	-0-			22
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-			22
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	15	1	324	3	N	-0-			22
11	390	N	268	-0-	-122	-0-	15	1	253	3	N	-0-			22
12	310	N	227	-0-	-83	-0-	21	1	206	3	N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 3,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARKEN (CONGLOMERATE) //CONT.// 39081 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. 836178
ROCKING "R" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 260657 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3491 - 3499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	3			N	-0-					84
02	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	3			N	-0-					84
03	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	10055	3	58	9	N	53					137
04	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	3			N	-0-					137
05	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	3			N	-0-					137
06	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9484	3			N	-0-					137
07	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	3			N	-0-					137
08	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	3			N	-0-					137
09	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	3			N	-0-					137
10	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7697	3	31	9	N	28					165
*11	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7541	3	14	9	N	13	161	1			17
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 98,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

HARKEN (CONGLOMERATE, UPPER) 39081 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
LOWRANCE INC. 511345
BEAN "A" WELL #: 1 T RRCID -> 100997 COMPL. DATE 03/23/1980 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4350 - 4468

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-

HARRIET, L. (MISS.) 39220 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
CHAPPARAL OPERATING CO. 146225
ROBEY WELL #: 2 RRCID -> 129978 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 3446 - 3451

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					49
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					49
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					49
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					49
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					49
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					49
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					49
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					49
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					49
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIET, L. (MISS.) //CONT.// 39220 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
CHAPPARAL OPERATING CO. //CONT.// 146225
CARAWAY, F.E. WELL #: 1 RRCID -> 130833 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3390 - 3395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	126	-0-	126	126	120	2	6	9	N	5					137
05	14B2	EXT	160	-0-	160	286	154	2	6	9	N	5					142
06	14B2	EXT	175	-0-	175	461	175	2			N	-0-					142
07	626		165	-0-	-461	-0-	163	2	2	9	N	2					144
08	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					144
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					144
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					144
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					144
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 1,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CARAWAY, F. E. WELL #: 2 RRCID -> 130834 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3329 - 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	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	79	-0-	79	79	79	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	104	-0-	104	183	104	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	116	-0-	116	299	116	2			N	-0-					-0-
07	408		109	-0-	-299	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS (MARBLE FALLS) 39241 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. 641520
HARRIS, ROY L. WELL #: 2 RRCID -> 123808 COMPL. DATE 03/01/1987 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3775 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	750	-0-	-56	-0-	620	2	130	9	N	118					136
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	620	2	110	9	N	100	171	1			65
03	775	N	687	-0-	-88	-0-	621	2	66	9	N	60					125
04	720	N	678	-0-	-42	-0-	610	2	68	9	N	62					187
05	806	N	693	-0-	-113	-0-	610	2	83	9	N	75	172	1			90
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	623	2	72	9	N	65					155
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	656	2	77	9	N	70	169	1			56
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	651	2	80	9	N	73					129
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	651	2	72	9	N	65	169	1			25
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	645	2	70	9	N	64					89
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	625	2	99	9	N	90	169	1			10
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 7,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 842

HARRIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 39241 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520
HARRIS, ROY L. WELL #: 5 RRCID -> 223832 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3743 - 3751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2644	2	33	9	N	30					123
02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2521	2	39	9	N	35					158
03	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2689	2	35	9	N	32	182	1			8
04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2619	2	44	9	N	40					48
05	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3149	2	139	9	N	126	173	1			1
06	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2950	2	17	9	N	15					16
07	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3006	2	18	9	N	16					32
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3241	2	17	9	N	15					47
09	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2637	2	15	9	N	14					61
10	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3386	2	17	9	N	15					76
11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3289	2	34	9	N	31					107
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 32,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

HART RANCH (CONGL. 4150) 39408 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
LYON -B- WELL #: 2 RRCID -> 216232 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4056 - 4134

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

LEXGAS, INC. 500222
HART RANCH WELL #: 8762 RRCID -> 104120 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4144 - 4159

01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH 874 WELL #: 2 RRCID -> 282943 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 4130 - 4140

08	0		596	-0-	596	596	596	2			N	-0-					-0-
09	0		3336	-0-	3336	3932	3336	2			N	-0-					-0-
10	5000		3581	-0-	-1419	2513	3581	2			N	-0-					-0-
11	7500		3846	-0-	-3654	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
12	7750		3591	-0-	-4159	-0-	3591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.) 39408 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222
HART RANCH 867 WELL #: L 1 RRCID -> 254324 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4580 - 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	496 N	451	-0-	-45	-0-	451	2		N	-0-			-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
04	450 N	448	-0-	-2	-0-	448	2		N	-0-			-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-
08	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2		N	-0-			-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
12	558 N	491	-0-	-67	-0-	491	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH 869 WELL #: 3 RRCID -> 258504 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 4564 - 4606

01	713 N	504	-0-	-209	-0-	504	2		N	-0-			-0-
02	560 N	425	-0-	-135	-0-	425	2		N	-0-			-0-
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
04	480 N	420	-0-	-60	-0-	420	2		N	-0-			-0-
05	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2		N	-0-			-0-
06	540 N	503	-0-	-37	-0-	503	2		N	-0-			-0-
07	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2		N	-0-			-0-
08	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		N	-0-			-0-
09	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2		N	-0-			-0-
10	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2		N	-0-			-0-
11	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		N	-0-			-0-
12	2356 N	2296	-0-	-60	-0-	2296	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
HART RANCH 23 WELL #: 4 RRCID -> 164302 COMPL. DATE 06/08/1997 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4108 - 4118

01	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2		Y	-0-			23
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			23
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			23
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-			23
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			23
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			23
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		Y	-0-			23
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		Y	-0-			23
09	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2		Y	-0-			23
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2		Y	-0-			23
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			23
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.// 39408 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
WEST INLAND ENERGY, INC. //CONT.// 910215
HART RANCH 23 WELL #: 3 RRCID -> 164303 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3804 - 3814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	79	-0-	-76	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	190	-0-	190	190	190	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	193	-0-	193	383	193	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	184	-0-	184	567	184	2			Y	-0-					-0-
05	784 X	217	-0-	-567	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
06	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
07	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
08	217 N	119	-0-	-98	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
09	210 N	12	-0-	-198	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	155 N	55	-0-	-100	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
*12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH 23 WELL #: 5 RRCID -> 164304 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4248 - 4258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH (STRAWN) 39408 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
HART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 109329 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1410 - 1454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	26	-0-	26	60	1	1	25	2	N	-0-					-0-
04	83 X	23	-0-	-60	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	20	-0-	20	20	1	1	19	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	7	-0-	7	27	7	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	93	-0-	93	120	93	2			N	-0-					-0-
09	290 N	170	-0-	-120	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH (STRAWN) //CONT.// 39408 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 113531 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1409 - 1468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	44					N	-0-					37
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					37
03	DLQ G-10	38	-0-	38	82	2	1	36	2	N	-0-					37
04	118 X	36	-0-	-82	-0-	2	1	34	2	N	-0-					37
05	DLQ G-10	33	-0-	33	33	2	1	31	2	N	-0-					37
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					37
07	DLQ G-10	9	-0-	9	42	1	1	8	2	N	-0-					37
08	DLQ G-10	140	-0-	140	182	140	2			N	-0-					37
09	346 N	164	-0-	-182	-0-	164	2			N	-0-					37
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					37
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					37
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH WELL #: 6 RRCID -> 117097 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 1464 PERF. 946 - 1110

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-

HART RANCH WELL #: 8 RRCID -> 256671 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2619 - 2627

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HART RANCH (STRAWN) //CONT.// 39408 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
HART RANCH WELL #: 10 RRCID -> 278064 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 1952 PERF. 1400 - 1522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	576	-0-	576	4213	574	2	2	9	N	2					32
02	DLQ G-10	200	-0-	200	4413	200	2			N	-0-					32
03	DLQ G-10	376	-0-	376	4789	375	2	1	9	N	1					33
04	2900 N	716	-0-	-2184	2605	714	2	2	9	N	2					35
05	3100 N	934	-0-	-2166	439	931	2	3	9	N	3					38
06	2187 N	1748	-0-	-439	-0-	1748	2			N	-0-					38
07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1440	2	1	9	N	1					39
08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1048	2	2	9	N	2					41
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					41
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1071	2	1	9	N	1					42
*11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1328	2	2	9	N	2					44
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 10,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BOWDEN-BANE WELL #: 4 RRCID -> 282944 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1432 - 1494

10	942	NO RPT	-0-	-942	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4710	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4867	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

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

STOVALL OPERATING CO. 824339
SINGLETON, JOE WELL #: 6 RRCID -> 236874 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1391 - 1450

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

HART RANCH (STRAWN 2850) 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. 453142
CHANEY, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 197011 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2554 - 2584

01	434 N	304	-0-	-130	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	465 N	274	-0-	-191	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
GREEN, WILEY T. WELL #: 4 RRCID -> 209075 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 2505 - 2597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	48	-0-	-138	-0-	48	2		N	-0-			-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2		N	-0-			-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
08	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2		N	-0-			-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
11	300	N	131	-0-	-169	-0-	131	2		N	-0-			-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 214840 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2603 - 2609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2		N	-0-			-0-
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2		N	-0-			-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 222096 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 2642 - 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	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02	224	N	49	-0-	-175	-0-	49	2		N	-0-			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
07	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	2		N	-0-			-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2		N	-0-			-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2		N	-0-			-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
GREEN, WILEY T. WELL #: 5 RRCID -> 237216 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2450 - 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	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	805	-0-	-342	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
06	780	N	615	-0-	-165	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	868	N	646	-0-	-222	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	806	N	663	-0-	-143	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					-0-
11	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEXGAS, INC. 500222
HART RANCH WELL #: 8763 RRCID -> 116067 COMPL. DATE 01/30/1985 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2854 - 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH 877 WELL #: 8771A RRCID -> 185354 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 3100 - 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
COLLEEN WELL #: 5 RRCID -> 280323 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 2866 - 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	1395	X	593	-0-	-802	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	756	N	559	-0-	-197	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	961	N	458	-0-	-503	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	570	N	459	-0-	-111	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	450	N	337	-0-	-113	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
10	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. WELL #: 921 RRCID -> 192905 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2427 - 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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C. 723239
GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 199045 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2552 - 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	38	1	325	2	N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	157	1	558	2	N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	173	1	689	2	N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	2	N	-0-					-0-
07	744	N	211	-0-	-533	-0-	24	1	187	2	N	-0-					-0-
08	868	N	708	-0-	-160	-0-	144	1	564	2	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SKY RESOURCES, INC. 786408
DEATON, LAVERNE WELL #: 1 RRCID -> 185416 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 4225 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	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3		N	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
10	341 N	209	-0-	-132	-0-	209	3		N	-0-			-0-
11	270 N	197	-0-	-73	-0-	197	3		N	-0-			-0-
12	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEATON, LAVERNE WELL #: 2 RRCID -> 188090 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 2732 - 2738

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

DEATON, LAVERNE WELL #: 3 RRCID -> 189088 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2766 - 2830

01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3		N	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
10	341 N	209	-0-	-132	-0-	209	3		N	-0-			-0-
11	270 N	197	-0-	-73	-0-	197	3		N	-0-			-0-
12	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
DEATON, LAVERNE WELL #: 4 RRCID -> 193855 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2464 - 2566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3		N	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
10	341 N	209	-0-	-132	-0-	209	3		N	-0-			-0-
11	270 N	197	-0-	-73	-0-	197	3		N	-0-			-0-
12	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON WELL #: 5 RRCID -> 205060 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2498 - 2504

01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3		N	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
10	341 N	209	-0-	-132	-0-	209	3		N	-0-			-0-
11	270 N	197	-0-	-73	-0-	197	3		N	-0-			-0-
12	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASKELL COUNTY REGULAR 39583 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HASKELL
HARVICK, GEORGE R. 364200
FERRIS-BMG WELL #: 3 RRCID -> 083949 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1686 PERF. 921 - 1288

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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_____ 06/15/2017 - PLUGGED 06/15/17

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

HASKELL COUNTY REGULAR //CONT.// 39583 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HASKELL
SANDERS ENERGY LLC 747645
WOLF CAMP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 127399 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 1699 PERF. 1314 - 1327

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

HASKELL KEY (1200) 39588 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HASKELL
HARVICK, GEORGE R. 364200
KEY PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 056939 COMPL. DATE 10/30/1973 TOTAL DEPTH 1708 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2017 - PLUGGED 06/15/17

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

HAT TOP MOUNTAIN, N. (COOK LIME) 39619 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NOLAN
CINNABAR OPERATING, LLC 153510
FRANKS WELL #: 2 RRCID -> 274081 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3346 - 3350

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2017 - P/A 07/14/17

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

FRANKS WELL #: 1A RRCID -> 275818 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3344 - 3352

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	53	2	30	9	N	27				27
05	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	432	2	3	9	N	3				30
06	770 N	770	-0-	-0-	B	-0-	767	2	3	9	N	3				33
07	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	435	2	1	9	N	1				34
08	434 N	381	-0-	-53	B	-0-	379	2	2	9	N	2				36
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	780 N	383	-0-	-397	B	-0-	377	2	6	9	N	5				41
10	434 N	378	-0-	-56	B	-0-	372	2	6	9	N	5				46
11	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	386	2	4	9	N	4				50
*12	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	418	2	6	9	N	5				55

TOTAL GAS PROD: 3,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HAYMORE (BIG SALINE) 39801 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYMORE FRANCES -A- WELL #: 1 RRCID -> 056652 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					24
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					24
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					24
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					24
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					24
06	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	3			N	-0-					24
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					24
08	744	N	448	-0-	-296	-0-	448	3			N	-0-					24
09	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					24
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					24
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					24
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 6,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (CROSS CUT) 39820 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ENVOY RESOURCES INC. 253131
CHARLES LEE-CLAWSON WELL #: 2 RRCID -> 115225 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 1487 PERF. 1432 - 1444

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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-

HAYNES (CROSS CUT SAND) 39820 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
CREEK ENERGY, INC. 188579
HAYNES WELL #: A 4 RRCID -> 104117 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1094 - 1098

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

HEATHER'S (HOPE, LOWER) 40060 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HASKELL
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
HENDRICKS ESTATE "F" WELL #: RRCID -> 160195 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1560 - 1572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

RECLASSIFIED TO OIL 10/27/2014

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

HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS) 40157 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
MISSION ENERGY INC. 570410
COAN WELL #: 4 RRCID -> 138047 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2880 - 2910

01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-		34
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		34
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		34
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		34
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-		34
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-		34
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-		34
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-		34
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		34
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		34
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		34
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		34

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

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
GREGORY "6" WELL #: 1 RRCID -> 140844 COMPL. DATE 01/18/1992 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2630 - 2648

01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-		25
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-		25
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-		25
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-		25
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-		25
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-		25
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-		25
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-		25
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3		N	-0-		25
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		25
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	15	3	3 9	N	3		28
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-		28

TOTAL GAS PROD: 911 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HEMPHILL (KING SAND) 40311 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
WINDOW OPERATING CO., THE 931621
ADAMI WEST WELL #: 2 RRCID -> 266000 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 4047 PERF. 1540 - 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	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-

HENLEY (DUFFER 2740) 40444 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
CHAPMAN OIL CO. 145860
TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113182 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2734 - 2737

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

HEROD (LAKE) 40728 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
FREYSCHLAG WELL #: 2 RRCID -> 121918 COMPL. DATE 08/10/1986 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3040 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HEROD (LAKE) //CONT.// 40728 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SUCHIL ENERGY, LLC 828545
WAYWICK WELL #: 2 RRCID -> 111282 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 3590 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 156651 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			92
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			92
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			92
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			92
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92

TOTAL GAS PROD: 727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING (BRENEKE) 40818 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. 888225
HERRING, V. WELL #: 2 RRCID -> 098265 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1366 - 1378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-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-
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-

HERRING (BRENEKE) //CONT.// 40818 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
HERRING, V. WELL #: 4 RRCID -> 098508 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1380 - 1382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-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-
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-

HERRING (WINCHELL) 40818 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. 888225
HERRING, V. WELL #: 1 RRCID -> 098264 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 948 PERF. 851 - 853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING, V. WELL #: 3 RRCID -> 101424 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 1496 PERF. 867 - 869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERTA ROSE (JENNINGS SAND) 40871 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
KEATING ENERGY, INC. 453142
ELLIOT, R. B. "18" WELL #: 1801 RRCID -> 153916 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 2929 PERF. 2662 - 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	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	308	N	264	-0-	-44	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERTA ROSE (MISSISSIPPIAN) 40871 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
KEATING ENERGY, INC. 453142
CROW WELL #: G 1C RRCID -> 150775 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4299 PERF. 4178 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HIGH HOPES (MORRIS) 41131 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
BRIDWELL OIL CO. 092480
BREWER, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 096372 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 3453 - 3457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	269	-0-	-103	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE-STORAGE) 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC 388445
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017754 COMPL. DATE 11/20/1929 TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3532 - 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	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	725	1227	1			569
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	324	406	1			487
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	163	173	1			477
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162	182	1			457
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	510	361	1			606
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	687	541	1			752
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	778	895	1			635
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	757	656	1			736
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	352	1			566
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74					640
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	301	175	1			766
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	679	521	1			924

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5,342

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 017755 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 3560 - 3600

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-

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 017758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3608 - 3637

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-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 017759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3590 - 3632

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

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 017760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

HILL(LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 017761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3598 - 3640

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

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

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 017762 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3546 - 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

HILL (LAKE) SAND STORAGE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 017763 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3650 - 3685

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

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

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 037314 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3586 - 3634

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-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
WILLIAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 195168 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3635 - 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	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

MITCHAM, G.P. #3 WELL #: 3 RRCID -> 198496 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 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	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

WILLIAMS, T.C. WELL #: 4 RRCID -> 198497 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3615 - 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	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 199755 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3608 - 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

HILL(LAKE SAND)STORAGE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199787 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3589 - 3619

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

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

WILLIAMS, T. C. WELL #: 5 RRCID -> 212085 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3661

01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
HILL (LAKE SAND) WELL #: 17 RRCID -> 212090 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3530 - 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

HILL (LAKE-SAND) WELL #: 18 RRCID -> 212091 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3602 - 3534

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

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

WILLIAMS, T.C. WELL #: 6 RRCID -> 213087 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3602 - 3640

01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
HILL (LAKE SAND) WELL #: 21 RRCID -> 215143 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3620 - 3636

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

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

HILL (LAKE SAND) WELL #: 23 RRCID -> 215632 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3598 - 3628

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

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

HILL (LAKE SAND) WELL #: 20 RRCID -> 215668 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3587 - 3606

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

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

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
WILLIAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 215670 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3626 - 3634

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

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

WILLIAMS, T. C. WELL #: 7 RRCID -> 215673 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3612 - 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	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

HILL (LAKE SAND) WELL #: 29 RRCID -> 221602 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3518 - 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
HILL (LAKE SAND) WELL #: 24 RRCID -> 225906 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3662 - 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HILL (LAKE SAND) WELL #: 28 RRCID -> 226454 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3608 - 3618

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

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

HILL (LAKE SAND) WELL #: 26 RRCID -> 228503 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3353 - 3371

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

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

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
HILL (LAKE SAND) WELL #: 37D RRCID -> 228514 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3729 PERF. 3632 - 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	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

HILL (LAKE SAND) WELL #: 39 RRCID -> 228515 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3611 - 3618

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

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

HILL (LAKE SAND) WELL #: 36 RRCID -> 228517 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3645 - 3668

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

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

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
WILLIAMS, T. C. WELL #: 9 RRCID -> 228518 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3626 - 3648

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

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

HILL (LAKE SAND) WELL #: 31 RRCID -> 234988 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3551 - 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

HILL (LAKE SAND) WELL #: 44 RRCID -> 234989 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3538 - 3554

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

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

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
HILL (LAKE) SAND WELL #: 40 RRCID -> 234990 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3653 - 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	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 236767 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3557 - 3572

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

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

HILL (LAKE SAND) WELL #: 22 RRCID -> 237144 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3562 - 3582

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

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

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
HILL(LAKE SAND) WELL #: 42H RRCID -> 238288 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 4261 - 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	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

HILL (LAKE SAND) WELL #: 19 RRCID -> 240184 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3610 - 3640

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

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

HILL (LAKE SAND) WELL #: 16 RRCID -> 240186 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3578 - 3624

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

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

HILLVIEW (CADDO) 41523 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
WALKER-BUCKLER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262035 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4102 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					51
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					51
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					51
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					51
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					51
11	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-					51
12	186 N	18	-0-	-168	-0-	18	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITTSON (CONGL) 41722 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
HITTSON EARLINE WELL #: 1 RRCID -> 064411 COMPL. DATE 09/23/1975 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4047 - 4060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					15
02	364 N	30	-0-	-334	-0-	30	2			N	-0-					15
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					15
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	2	N	-0-					15
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	7	1	629	2	N	-0-					15
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	37	1	600	2	N	-0-					15
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	573	2	N	-0-					15
10	651 N	541	-0-	-110	-0-	20	1	521	2	N	-0-					15
11	630 N	457	-0-	-173	-0-	457	2			N	-0-					15
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 3,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOG MOUNTAIN (BEND CONGL.) 41979 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
VAN OPERATING, LTD. 881442
TOMLIN, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 282132 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3928 - 3930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	600	311	-0-	-289	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	1200	5	-0-	-1195	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	1240	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	339	-0-	-861	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	1240	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	1240	27	-0-	-1213	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSER (DUFFER) 42877 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
JONES, RODGER 444265
JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 152300 COMPL. DATE 11/12/1979 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	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-

HOUSTON RANCH (STRAWN) 42915 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
EOG RESOURCES, INC. 253162
HOUSTON RANCH 8D WELL #: 8D RRCID -> 086416 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 220 - 271

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

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

HOWARD (MARBLE FALLS) 42938 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
G.& S. LANDSCAPING, INC. 291946
PERKINS WELL #: 2 RRCID -> 141798 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 1781 PERF. 1445 - 1496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

HOWARD (MARBLE FALLS) //CONT.// 42938 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. 685874
HOWARD, ROY WELL #: 1 RRCID -> 097452 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1482 - 1488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

HOWARD J. BASS (MISS.) 42973 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
P.I.D. DRILLING INC 631265
MERRICK DAVIS "26" WELL #: 1 RRCID -> 183006 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4634 - 4758

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

DAVIS, MERRICK "23" WELL #: 1 RRCID -> 183008 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4861 - 4890

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL (CONGL 3900) 43032 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
GANNETT OPERATING LLC 293813
HOWELL WELL #: 1 T RRCID -> 080819 COMPL. DATE 07/21/1978 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3920 - 3929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		117	-0-	117	117	117	2			Y	-0-					-0-
09	245	N	128	-0-	-117	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL WELL #: 5 RRCID -> 283057 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3906 - 3928

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	145	-0-	145	145	145	2				N	-0-					-0-
09	0	2451	-0-	2451	2596	2434	2	17	9		N	15					15
10	13200	9699	-0-	-3501	-0-	9558	2	141	9		N	128					143
11	16500	10626	-0-	-5874	-0-	10508	2	118	9		N	107	183	1			67
12	17050	10371	-0-	-6679	-0-	10262	2	109	9		N	99					166

TOTAL GAS PROD: 33,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

HRUBETZ (ELLEN) 43073 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
ATLAS OPERATING LLC 036587
SYKES, ALBERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 171084 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4580 - 4592

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-

HRUBETZ (GRAY) 43073 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
EARTHBOUND RESOURCES LLC 238742
JOHNSON,RICHARD WELL #: 7 RRCID -> 128702 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3804 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUBBARD CREEK (STRAWN) 43112 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
HICKMAN "13" WELL #: 3 RRCID -> 153832 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 2603 - 2608

01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	86	1	1121	3	N	-0-			212
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	86	1	795	3	N	-0-			212
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	86	1	885	3	N	-0-			212
04	1170	N	885	-0-	-285	-0-	28	1	857	3	N	-0-			212
05	961	N	906	-0-	-55	-0-	28	1	878	3	N	-0-			212
06	930	N	866	-0-	-64	-0-	28	1	838	3	N	-0-			212
07	930	N	887	-0-	-43	-0-	28	1	859	3	N	-0-			212
08	899	N	891	-0-	-8	-0-	28	1	863	3	N	-0-			212
09	870	N	816	-0-	-54	-0-	28	1	788	3	N	-0-			212
10	899	N	876	-0-	-23	-0-	28	1	848	3	N	-0-			212
11	870	N	852	-0-	-18	-0-	28	1	824	3	N	-0-			212
12	837	N	680	-0-	-157	-0-	28	1	652	3	N	-0-			212

TOTAL GAS PROD: 10,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDMAN (MARBLE FALLS) 43213 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. 089974
CRESLENN-PARISH WELL #: 1 RRCID -> 017772 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3951 - 3962

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HUDMAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 43213 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
HUDMAN, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 017773 COMPL. DATE 09/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3960 - 3989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	991	-0-	-29	-0-	991	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARISH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 017776 COMPL. DATE 03/23/1960 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3966 - 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	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMMEL (CADDO) 43529 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BURK, H.V. TESTAMENTARY TRUST 108791
BURK, H. V. WELL #: 1 RRCID -> 043670 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 2489 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	203	2			N	-0-					28
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	171	2	4	9	N	4					32
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	194	2	3	9	N	3					35
04	210	N	132	-0-	-78	-0-	126	2	6	9	N	5					40
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	132	2	2	9	N	2					42
06	180	N	80	-0-	-100	-0-	79	2	1	9	N	1					43
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	89	2	1	9	N	1					44
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	N	2					46
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	191	2	4	9	N	4					50
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	220	2	4	9	N	4					54
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	2	3	9	N	3					57
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	193	2	3	9	N	3					60

TOTAL GAS PROD: 2,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HYDE (CONGL.) 43957 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 164511 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3931 - 3938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	93	2			N	-0-					123
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					123
03	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					123
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					123
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					123
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					123
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					123
08	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					123
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					123
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					123
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					123
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 1,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYLTON, NW. (GARDNER SD) 43972 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
ATLAS OPERATING LLC 036587
HANKS, BILLIE, -A- WELL #: 19 RRCID -> 049028 COMPL. DATE 09/02/1970 TOTAL DEPTH 6054 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-

LAMKIN C.W. WELL #: 4 RRCID -> 068651 COMPL. DATE 05/11/1974 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5837 - 0

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

I. C. (CADDO) 44070 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
GREENHAW, MORRIS R. 331530
COURTNEY, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 132691 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3152 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

I.L. & M. (CONGL.) 44110 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
LONG WELL #: 2 RRCID -> 185506 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3102 - 3110

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-

I. L. & M. (UPPER CONGL.) 44110 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BIG STATE INDUSTRIES, INC. 070450
FOX WELL #: 3 RRCID -> 125887 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3108 - 3116

01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					17
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					17
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					17
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	465	2	6	9	N	5					22
05	527 N	375	-0-	-152	-0-	366	2	9	9	N	8					30
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	339	2	44	9	N	40	59	1			11
07	496 N	461	-0-	-35	-0-	449	2	12	9	N	11					22
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					22
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					22
10	465 N	306	-0-	-159	-0-	292	2	14	9	N	13					35
*11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	785	2	10	9	N	9					44
*12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	888	2	15	9	N	14					58

TOTAL GAS PROD: 6,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

I. L. & M. (UPPER CONGL.) //CONT.// 44110 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
CHENOWETH, GROVER 147397
CANTWELL WELL #: 1 RRCID -> 129763 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3184 - 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	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					51
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					51
03	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					51
04	570 N	478	-0-	-92	-0-	478	2			N	-0-					51
05	558 N	337	-0-	-221	-0-	337	2			N	-0-					51
06	510 N	371	-0-	-139	-0-	371	2			N	-0-					51
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					51
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					51
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					51
10	527 N	452	-0-	-75	-0-	452	2			N	-0-					51
11	510 N	445	-0-	-65	-0-	445	2			N	-0-					51
12	496 N	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 5,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D & R ENTERPRISES 196846
MINCHEW WELL #: 1 RRCID -> 128033 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3180 - 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	444 N	444	-0-	-0-	-0-	420	2	24	9	N	22					80
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	451	2	17	9	N	15					95
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	493	2	10	9	N	9					104
04	420 N	349	-0-	-71	-0-	342	2	7	9	N	6	83	1			27
05	527 N	367	-0-	-160	-0-	365	2	2	9	N	2					29
06	480 N	236	-0-	-244	-0-	235	2	1	9	N	1					30
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					30
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					30
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1					31
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	419	2	8	9	N	7					38
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	390	2	12	9	N	11					49
12	434 N	395	-0-	-39	-0-	385	2	10	9	N	9					58

TOTAL GAS PROD: 4,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

LEWIS,CLYDELL WELL #: 1 RRCID -> 128742 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 3826 PERF. 3176 - 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	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	150 N	67	-0-	-83	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I. L. & M. (UPPER CONGL.) //CONT.// 44110 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
D & R ENTERPRISES //CONT.// 196846
MINCHEW WELL #: 2 RRCID -> 129223 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3178 - 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	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					2
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					2
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					2
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					2
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					2
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					2
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					2
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					2
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					2
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					2
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					2
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
FOX,T. WELL #: 2A RRCID -> 125725 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3069 - 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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					79
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					79
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					79
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					79
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					79
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					79
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					79
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					79
*11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					79
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 1,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IBEX (CADDO LIME) 44163 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. 089974
COMPTON WELL #: 2 RRCID -> 017785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3364 - 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	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	3			N	-0-					-0-
02	756	N	723	-0-	-33	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
04	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	3			N	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
07	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	3			N	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
09	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	3			N	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
11	810	N	769	-0-	-41	-0-	769	3			N	-0-					-0-
12	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IBEX (CADDO LIME) //CONT.// 44163 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
COMPTON WELL #: 3 RRCID -> 017786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 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	279	N	259	-0-	-20	-0-	15	1	244	3	N	-0-			-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	15	1	225	3	N	-0-			-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	15	1	261	3	N	-0-			-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	N	-0-			-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	15	1	251	3	N	-0-			-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	15	1	251	3	N	-0-			-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	N	-0-			-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	15	1	258	3	N	-0-			-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	15	1	239	3	N	-0-			-0-
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	15	1	213	3	N	-0-			-0-
11	270	N	232	-0-	-38	-0-	15	1	217	3	N	-0-			-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	15	1	223	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMPTON, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 017787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3525 - 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	310	N	288	-0-	-22	-0-	15	1	273	3	N	-0-			49
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	15	1	251	3	N	1			50
							1	9							
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	15	1	291	3	N	-0-			50
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	3	N	-0-			50
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	15	1	280	3	N	-0-			50
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	15	1	281	3	N	-0-			50
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	N	-0-			50
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	15	1	289	3	N	-0-			50
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	15	1	268	3	N	-0-			50
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	15	1	238	3	N	-0-			50
11	300	N	258	-0-	-42	-0-	15	1	243	3	N	-0-			50
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	15	1	250	3	N	1			51
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 3,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WITTY, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 017789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3454 - 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	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-			-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-			-0-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-			-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-			-0-
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-			-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-			-0-
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-			-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-			-0-
12	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IBEX (CADDO LIME) //CONT.// 44163 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
GURNEY WELL #: 1 RRCID -> 041245 COMPL. DATE 02/21/1967 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3504 - 3584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2725	-0-	-3	-0-	10	1	2715	3	N	-0-					-0-
02	2240	N	2129	-0-	-111	-0-	10	1	2119	3	N	-0-					-0-
03	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	10	1	2782	3	N	-0-					-0-
04	2640	N	2610	-0-	-30	-0-	10	1	2600	3	N	-0-					-0-
05	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	10	1	2733	3	N	-0-					-0-
06	2700	N	2676	-0-	-24	-0-	10	1	2666	3	N	-0-					-0-
07	2697	N	2632	-0-	-65	-0-	10	1	2622	3	N	-0-					-0-
08	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	10	1	2727	3	N	-0-					-0-
09	2670	N	2604	-0-	-66	-0-	10	1	2594	3	N	-0-					-0-
10	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	10	1	2669	3	N	-0-					-0-
11	2640	N	2583	-0-	-57	-0-	10	1	2573	3	N	-0-					-0-
*12	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	10	1	3014	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, COLE WELL #: 1 RRCID -> 042292 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3377 - 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	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1422	3	1	9	N	1					70
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1288	3	1	9	N	1					71
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1518	3	1	9	N	1					72
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1410	3	3	9	N	3					75
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					75
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					75
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					75
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					75
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					75
10	1364	N	1061	-0-	-303	-0-	1061	3			N	-0-					75
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					75
*12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1561	3	1	9	N	1					76

TOTAL GAS PROD: 16,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ELLIOT -7- WELL #: 1 RRCID -> 049559 COMPL. DATE 01/30/1971 TOTAL DEPTH 3719 PERF. 3544 - 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	248	N	229	-0-	-19	-0-	20	1	207	3	N	2					76
							2	9									
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	20	1	195	3	N	-0-					76
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	20	1	214	3	N	-0-					76
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	3	N	-0-					76
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	20	1	199	3	N	-0-					76
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	20	1	192	3	N	-0-					76
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	20	1	173	3	N	-0-					76
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	213	3	N	-0-					76
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	20	1	184	3	N	-0-					76
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	3	N	-0-					76
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	20	1	215	3	N	-0-					76
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	20	1	212	3	N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 2,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

IBEX (CADDO LIME) //CONT.// 44163 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
VIERTEL-CULLERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055311 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 3652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	880	-0-	-174	-0-	30	1	849	3	N	1					182
							1	9									
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	30	1	857	3	N	2					184
							2	9									
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	30	1	976	3	N	1					185
							1	9									
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	30	1	843	3	N	3					188
							3	9									
05	992	N	958	-0-	-34	-0-	30	1	928	3	N	-0-					188
06	960	N	708	-0-	-252	-0-	30	1	678	3	N	-0-					188
07	899	N	554	-0-	-345	-0-	30	1	523	3	N	1					189
							1	9									
08	961	N	592	-0-	-369	-0-	30	1	562	3	N	-0-					189
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	30	1	835	3	N	-0-					189
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	30	1	767	3	N	-0-					189
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	30	1	732	3	N	-0-					189
12	899	N	750	-0-	-149	-0-	30	1	720	3	N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 9,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

D.J.F. SERVICES, INC. 196279
ELLIOTT, RAY WELL #: 4 RRCID -> 051423 COMPL. DATE 10/26/1971 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 3388 - 3565

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PETEX 659782
WILD WELL #: 12 RRCID -> 059369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4324 PERF. 3410 - 3505

01	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-					20
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	238	2			N	-0-					20
03	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					20
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					20
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					20
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					20
07	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					20
08	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					20
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					20
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					20
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					20
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 2,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IBEX (CADDO LIME) //CONT.// 44163 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
PETEX //CONT.// 659782
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 147229 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3533 - 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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	721	2	25	9	N	23					255
02	672	N	657	-0-	-15	-0-	629	2	28	9	N	25					280
03	837	N	706	-0-	-131	-0-	686	2	20	9	N	18	166	1			132
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	697	2	17	9	N	15					147
05	713	N	666	-0-	-47	-0-	640	2	26	9	N	24					171
06	690	N	451	-0-	-239	-0-	437	2	14	9	N	13					184
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	750	2	22	9	N	20					204
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	778	2	56	9	N	51	162	1			93
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	710	2	80	9	N	73					166
10	775	N	755	-0-	-20	-0-	708	2	47	9	N	43	158	1			51
11	810	N	545	-0-	-265	-0-	519	2	26	9	N	24					75
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 7,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

IBEX, EAST (CADDO LIME) 44164 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
AVAD OPERATING, LLC 037877
ELLIOTT WELL #: 3 RRCID -> 121467 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3368 - 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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	1			N	-0-					-0-
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
WILD WELL #: 8 RRCID -> 017794 COMPL. DATE 03/13/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3419 - 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	1147	N	475	-0-	-672	-0-	475	2			N	-0-					21
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					21
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					21
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					21
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					21
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					21
07	1085	N	865	-0-	-220	-0-	865	2			N	-0-					21
08	1116	N	898	-0-	-218	-0-	898	2			N	-0-					21
09	1050	N	913	-0-	-137	-0-	913	2			N	-0-					21
10	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-					21
11	870	N	751	-0-	-119	-0-	751	2			N	-0-					21
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 9,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IBEX, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 44164 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
WILD-PARDEE WELL #: 1 RRCID -> 188080 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3506 - 3522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

WHITT OIL & GAS, INC. 921150
ELLIOTT WELL #: 1051 RRCID -> 171534 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 3380 - 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	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
02	364 N	344	-0-	-20	-0-	344	2		N	-0-			-0-
03	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2		N	-0-			-0-
04	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	2		N	-0-			-0-
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
07	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	2		N	-0-			-0-
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-			-0-
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-
*12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IBEX, EAST (MARBLE FALLS) 44164 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. 089974
COMPTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 017796 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH 4308 PERF. 3998 - 4006

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

IBEX SOUTH (JENNINGS) 44168 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
SPURGIN,KENNITH WELL #: 2 RRCID -> 123993 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 2502 - 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	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	279 N	71	-0-	-208	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	270 N	63	-0-	-207	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	217 N	142	-0-	-75	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IBEX, SW (CONGL. LOWER) 44170 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
PETEX 659782
MUSSELMAN,J.E., SR. WELL #: 1 RRCID -> 122053 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4020 - 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	1674 N	1537	-0-	-137	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
02	1456 N	1368	-0-	-88	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
03	1581 N	1555	-0-	-26	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
04	1500 N	1446	-0-	-54	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
06	1500 N	1462	-0-	-38	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
08	1519 N	1491	-0-	-28	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
09	1470 N	1427	-0-	-43	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
10	1519 N	1477	-0-	-42	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
11	1440 N	1405	-0-	-35	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ILES (CONGLOMERATE) 44281 333 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
ILES, G. H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 169210 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4035 - 4037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1535	-0-	-201	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
02	1540 #	1264	-0-	-276	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
03	1750 R	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
04	1728 R	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
05	1723 R	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
06	1680 #	1568	-0-	-112	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
07	1798 #	1743	-0-	-55	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
08	1798 #	1695	-0-	-103	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
09	1740 #	1644	-0-	-96	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
10	1736 #	1679	-0-	-57	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
11	1680 #	1620	-0-	-60	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
12	1736 #	1565	-0-	-171	-0-	1565	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ILES (CONGLOMERATE) //CONT.// 44281 333 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
ILES, G. H. WELL #: 11 RRCID -> 219662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3974 - 3980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 #	1064	-0-	-176	-0-	1064	3		N	-0-			-0-
02	1120 #	1030	-0-	-90	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
03	1227 R	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		N	-0-			-0-
04	1170 #	1112	-0-	-58	-0-	1112	3		N	-0-			-0-
05	1147 #	1086	-0-	-61	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
06	1200 #	1104	-0-	-96	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
07	1240 #	1154	-0-	-86	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
08	1240 #	1076	-0-	-164	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
09	1110 #	1093	-0-	-17	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
10	1147 #	978	-0-	-169	-0-	978	3		N	-0-			-0-
11	1110 #	1025	-0-	-85	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
12	1147 #	1026	-0-	-121	-0-	1026	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ILES, G.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 219664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4036 - 4042

01	3007 #	2919	-0-	-88	-0-	2919	3		N	-0-			-0-
02	2604 #	2581	-0-	-23	-0-	2581	3		N	-0-			-0-
03	3025 R	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3		N	-0-			-0-
04	2976 R	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3		N	-0-			-0-
05	3031 R	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3		N	-0-			-0-
06	2940 #	2662	-0-	-278	-0-	2662	3		N	-0-			-0-
07	3069 #	2948	-0-	-121	-0-	2948	3		N	-0-			-0-
08	3069 #	2909	-0-	-160	-0-	2909	3		N	-0-			-0-
09	2970 #	2853	-0-	-117	-0-	2853	3		N	-0-			-0-
10	3038 #	2799	-0-	-239	-0-	2799	3		N	-0-			-0-
11	2850 #	2731	-0-	-119	-0-	2731	3		N	-0-			-0-
12	2945 #	2758	-0-	-187	-0-	2758	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 181631 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 4106 - 4124

01	915 R	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-			32
02	868 #	793	-0-	-75	-0-	793	2		N	-0-			32
03	961 #	932	-0-	-29	-0-	932	2		N	-0-			32
04	930 #	810	-0-	-120	-0-	810	2		N	-0-			32
05	930 #	670	-0-	-260	-0-	670	2		N	-0-			32
06	900 #	630	-0-	-270	-0-	630	2		N	-0-			32
07	930 #	888	-0-	-42	-0-	888	2		N	-0-			32
08	930 #	895	-0-	-35	-0-	895	2		N	-0-			32
09	810 #	756	-0-	-54	-0-	756	2		N	-0-			32
10	899 #	568	-0-	-331	-0-	568	2		N	-0-			32
11	870 #	534	-0-	-336	-0-	534	2		N	-0-			32
12	899 #	839	-0-	-60	-0-	839	2		N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 9,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ILES (CONGLOMERATE) //CONT.// 44281 333 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
GOGGAN WELL #: 2 RRCID -> 199196 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4188 - 4200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			5
02	336 #	226	-0-	-110	-0-	226	2		N	-0-			5
03	372 #	295	-0-	-77	-0-	295	2		N	-0-			5
04	360 #	261	-0-	-99	-0-	261	2		N	-0-			5
05	279 #	202	-0-	-77	-0-	202	2		N	-0-			5
06	300 #	263	-0-	-37	-0-	263	2		N	-0-			5
07	310 #	214	-0-	-96	-0-	214	2		N	-0-			5
08	310 #	180	-0-	-130	-0-	180	2		N	-0-			5
09	270 #	164	-0-	-106	-0-	164	2		N	-0-			5
10	279 #	6	-0-	-273	-0-	6	2		N	-0-			5
11	270 #	7	-0-	-263	-0-	7	2		N	-0-			5
12	217 #	8	-0-	-209	-0-	8	2		N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 2,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSTARD - PITTS WELL #: 1 RRCID -> 215858 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 4310 - 4330

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

CUSTARD-PITTS WELL #: 2 RRCID -> 225565 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3992 - 4012

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
04	0 #	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
09	14B2 EXT	-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-

ILES (CONGLOMERATE, UPPER) 44281 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
HARALSON WELL #: 7 RRCID -> 218879 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4148 PERF. 4002 - 4022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	575	-0-	-76 B	-0-	575	3		N	-0-			-0-
02	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3		N	-0-			-0-
04	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3		N	-0-			-0-
05	744 N	515	-0-	-229 B	-0-	515	3		N	-0-			-0-
06	600 N	478	-0-	-122 B	-0-	478	3		N	-0-			-0-
07	589 N	531	-0-	-58 B	-0-	531	3		N	-0-			-0-
08	527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	473	-0-	-7 B	-0-	473	3		N	-0-			-0-
10	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3		N	-0-			-0-
11	510 N	468	-0-	-42 B	-0-	468	3		N	-0-			-0-
*12	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ILES, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 221381 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4061 - 4063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	314	-0-	-244 B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	3975	-0-	1175 B	1175	3975	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1175													
03	3100 N	4401	-0-	1301 B	2476	4401	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	3428	-0-	428 B	2904	3428	3		N	-0-			-0-
05	3038	987	-0-	-2051 B	853	987	3		N	-0-			-0-
06	2395	632	-0-	-1763 B	-910	632	3		N	-0-			-0-
07	1672	644	-0-	-1028 B	-1938	644	3		N	-0-			-0-
08	1502	532	-0-	-970 B	-2908	532	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2908													
09	1135	421	-0-	-714 B	-3622	421	3		N	-0-			-0-
10	992 #	388	-0-	-604 B	-4226	388	3		N	-0-			-0-
11	630 #	364	-0-	-266 B	-4492	364	3		N	-0-			-0-
12	651 #	261	-0-	-390 B	-4882	261	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ILES, G. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 221384 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 4025 - 4039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2560	2730	-0-	170 B	-570	2730	3		N	-0-			-0-
02	1863	2512	-0-	649 B	79	2512	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 79													
03	2584	2774	-0-	190 B	269	2774	3		N	-0-			-0-
04	2466	2652	-0-	186 B	455	2652	3		N	-0-			-0-
05	3413 R	2958	-0-	-455 B	-0-	2958	3		N	-0-			-0-
06	2727 R	2727	-0-	-0- B	-0-	2727	3		N	-0-			-0-
07	2303	3069	-0-	766 B	766	3069	3		N	-0-			-0-
08	2070	2962	-0-	892 B	1658	2962	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1658													
09	1564	2954	-0-	1390 B	3048	2954	3		N	-0-			-0-
10	2302	3010	-0-	708 B	3756	3010	3		N	-0-			-0-
11	2970	2897	-0-	-73 B	3683	2897	3		N	-0-			-0-
12	3069	2825	-0-	-244 B	3439	2825	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ILES (CONGLOMERATE, UPPER) //CONT.// 44281 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
COPELAND-MITCHELL "B" WELL #: 3 RRCID -> 222997 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3968 - 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	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3	N	-0-			-0-
02	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3	N	-0-			-0-
04	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3	N	-0-			-0-
05	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3	N	-0-			-0-
06	600 N	560	-0-	-40 B	-0-	560	3	N	-0-			-0-
07	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3	N	-0-			-0-
08	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3	N	-0-			-0-
10	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3	N	-0-			-0-
11	600 N	586	-0-	-14 B	-0-	586	3	N	-0-			-0-
12	620 N	592	-0-	-28 B	-0-	592	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND-MITCHELL "B" WELL #: 5 RRCID -> 225903 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4054 - 4064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3	N	-0-			-0-
04	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3	N	-0-			-0-
05	496 N	366	-0-	-130 B	-0-	366	3	N	-0-			-0-
06	330 N	246	-0-	-84 B	-0-	246	3	N	-0-			-0-
07	372 N	116	-0-	-256 B	-0-	116	3	N	-0-			-0-
08	372 N	106	-0-	-266 B	-0-	106	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	112	-0-	-128 B	-0-	112	3	N	-0-			-0-
10	248 N	135	-0-	-113 B	-0-	135	3	N	-0-			-0-
11	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3	N	-0-			-0-
*12	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ILES, G. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 255380 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4026 - 4033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	751	-0-	-55 B	-0-	751	3	N	-0-			-0-
02	784 N	642	-0-	-142 B	-0-	642	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3	N	-0-			-0-
04	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3	N	-0-			-0-
05	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3	N	-0-			-0-
06	690 N	623	-0-	-67 B	-0-	623	3	N	-0-			-0-
07	806 N	782	-0-	-24 B	-0-	782	3	N	-0-			-0-
08	775 N	655	-0-	-120 B	-0-	655	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3	N	-0-			-0-
10	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3	N	-0-			-0-
11	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3	N	-0-			-0-
12	682 N	634	-0-	-48 B	-0-	634	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ILES (CONGLOMERATE, UPPER) //CONT.// 44281 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
ILES, G. H. "B" WELL #: 8 RRCID -> 267593 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4060 - 4066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	515	-0-	-43 B	-0-	514	3	1	9	N	1					23
02 P&A-COND		833	-0-	833 B	833	637	3	196	9	N	178					201
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 833																
03 P&A-COND		-0-	-0-	-0- B	833					N	-0-	201	1			-0-
04	0	-0-	-0-	-0- B	833					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0- B	833					N	-0-					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 28465 02/28/2017																

TOTAL GAS PROD: 1,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

G. H. ILES 'C' WELL #: 1 RRCID -> 272377 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4021 - 4048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1011	3	86	9	N	78					144
02	1008 N	972	-0-	-36 B	-0-	900	3	72	9	N	65					209
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1116 N	1102	-0-	-14 B	-0-	1026	3	76	9	N	69	172	1			106
04	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1014	3	67	9	N	61					167
05	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1019	3	72	9	N	65	169	1			63
06	1080 N	972	-0-	-108 B	-0-	910	3	62	9	N	56					119
07	1116 N	1068	-0-	-48 B	-0-	1002	3	66	9	N	60	74	1			105
08	1085 N	1056	-0-	-29 B	-0-	991	3	65	9	N	59					164
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	978	3	58	9	N	53	169	1			48
10	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1009	3	68	9	N	62					110
11	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	972	3	55	9	N	50					160
12	1085 N	1032	-0-	-53 B	-0-	974	3	58	9	N	53	170	1			43

TOTAL GAS PROD: 12,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 731

G. H. ILES 'C' WELL #: 2 RRCID -> 273805 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4080 - 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	1116 N	1065	-0-	-51 B	-0-	1061	3	4	9	N	4					26
02	1008 N	946	-0-	-62 B	-0-	940	3	6	9	N	5					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1085 N	1030	-0-	-55 B	-0-	1028	3	2	9	N	2					33
04	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1021	3	2	9	N	2					35
05	1054 N	1014	-0-	-40 B	-0-	1012	3	2	9	N	2					37
06	990 N	879	-0-	-111 B	-0-	878	3	1	9	N	1					38
07	1054 N	954	-0-	-100 B	-0-	953	3	1	9	N	1					39
08	1023 N	922	-0-	-101 B	-0-	921	3	1	9	N	1					40
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892	3			N	-0-					40
10	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	905	3	1	9	N	1					41
11	900 N	861	-0-	-39 B	-0-	861	3			N	-0-					41
12	930 N	858	-0-	-72 B	-0-	857	3	1	9	N	1					42

TOTAL GAS PROD: 11,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ILES, G. H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 282555 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3996 - 4004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1472	1160	-0-	-312 B	-312	1149	3	11	9	N	10					10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -312																
09	1112	1202	-0-	90 B	-222	1202	3			N	-0-					10
10	1637	1141	-0-	-496 B	-718	1140	3	1	9	N	1					11
11	544 R	1262	-0-	718 B	-0-	1249	3	13	9	N	12					23
*12	893 R	893	-0-	-0- B	-0-	879	3	14	9	N	13					36

TOTAL GAS PROD: 5,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ILES (CONGLOMERATE, UPPER) //CONT.// 44281 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
ILES, G. H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 282556 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4024 - 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
08	1318	554	-0-	-764 B	-764	554	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-764												
09	996	664	-0-	-332 B	-1096	664	3			N	-0-					-0-
10	1467	645	-0-	-822 B	-1918	636	3	9	9	N	8					8
11	0 #	599	-0-	599 B	-1319	593	3	6	9	N	5					13
12	0 #	650	-0-	650 B	-669	638	3	12	9	N	11					24

TOTAL GAS PROD: 3,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

ILES, G. H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 282557 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4064 - 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
08	1502	2067	-0-	565 B	565	2067	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				565												
09	1135	2067	-0-	932 B	1497	2067	3			N	-0-					-0-
10	1671	2050	-0-	379 B	1876	2041	3	9	9	N	8					8
11	2156	1871	-0-	-285 B	1591	1867	3	4	9	N	4					12
*12	2228	1865	-0-	-363 B	1228	1852	3	13	9	N	12					24

TOTAL GAS PROD: 9,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

INDIANOLA (MARBLE FALLS) 44370 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
STERLING WELL #: 1 RRCID -> 227164 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3181 - 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
INDIANOLA RAILROAD WELL #: 3 RRCID -> 088921 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3225 - 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	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	630 N	536	-0-	-94	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIANOLA (MARBLE FALLS) //CONT.// 44370 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
SUN-KEY OIL CO., INC. //CONT.// 829320
INDIANOLA RAILROAD WELL #: 4 RRCID -> 089059 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 1673 - 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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	960	N	804	-0-	-156	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN KNOLL (CONGL) 44420 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MCKELVAIN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 143095 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3793 - 3803

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
STUART ESTATE "61" WELL #: 7 RRCID -> 205048 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 3997 PERF. 3554 - 3622

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
IONI CREEK "60" WELL #: 2 RRCID -> 151130 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3837 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-					1
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	3			N	-0-					1
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					1
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					1
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					1
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					1
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					1
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					1
09	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-					1
10	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					1
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					1
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
STUART ESTATE "49" WELL #: 1 RRCID -> 147111 COMPL. DATE 08/14/1993 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3825 - 3832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART ESTATE "61" WELL #: 2 RRCID -> 151725 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3626 - 3638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP //CONT.// 424988
STUART ESTATE "61" WELL #: 4 RRCID -> 201365 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3550 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

STUART ESTATE "61" WELL #: 11 RRCID -> 211860 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3994 - 4020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	683	-0-	-991	-0-	683	3		N	-0-			-0-
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-			-0-
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			-0-
05	1302 N	807	-0-	-495	-0-	807	3		N	-0-			-0-
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
07	868 N	390	-0-	-478	-0-	390	3		N	-0-			-0-
08	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3		N	-0-			-0-
09	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3		N	-0-			-0-
10	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3		N	-0-			-0-
*11	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
MOUNTAIN TOP WELL #: 8 RRCID -> 149389 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 4002 - 4006

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

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
THOMPSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 265244 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4150 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	2728	X	1837	-0-	-891	-0-	1830	2	7	9	N	6					62
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1653	2	2	9	N	2					64
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1028	2	4	9	N	4					68
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					68
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1474	2	2	9	N	2					70
06	1770	X	1488	-0-	-282	-0-	1488	2			N	-0-					70
07	1829	X	1490	-0-	-339	-0-	1490	2			N	-0-					70
08	1488	X	1468	-0-	-20	-0-	1468	2			N	-0-					70
09	1500	X	1420	-0-	-80	-0-	1420	2			N	-0-					70
10	1550	X	1450	-0-	-100	-0-	1450	2			N	-0-					70
11	1500	X	1465	-0-	-35	-0-	1464	2	1	9	N	1					71
12	1488	X	1474	-0-	-14	-0-	1465	2	9	9	N	8					79

TOTAL GAS PROD: 17,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

THOMPSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 267568 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4001 - 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	1023	N	915	-0-	-108	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	952	N	826	-0-	-126	-0-	826	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	514	-0-	-540	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	900	N	557	-0-	-343	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	930	N	737	-0-	-193	-0-	737	2			N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
08	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					-0-
09	750	N	710	-0-	-40	-0-	710	2			N	-0-					-0-
10	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 267884 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 4183 PERF. 3993 - 4003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					59
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					59
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					59
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					59
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					59
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					59
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	150	2	2	9	N	2					61
08	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	2			N	-0-					61
09	150	N	34	-0-	-116	-0-	34	2			N	-0-					61
10	155	N	34	-0-	-121	-0-	34	2			N	-0-					61
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					61
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 1,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
THOMPSON B WELL #: 1 RRCID -> 269382 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4012 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1700	-0-	-1121	-0-	1685	2	15	9	N	14					64
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2195	2	28	9	N	25					89
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2045	2	19	9	N	17					106
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1644	2	18	9	N	16					122
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1665	2	17	9	N	15					137
06	2370	X	1465	-0-	-905	-0-	1461	2	4	9	N	4					141
07	2449	X	1556	-0-	-893	-0-	1550	2	6	9	N	5					146
08	2077	X	1602	-0-	-475	-0-	1595	2	7	9	N	6					152
09	1650	X	1624	-0-	-26	-0-	1616	2	8	9	N	7					159
10	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1780	2	14	9	N	13					172
11	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1832	2	6	9	N	5					177
*12	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1713	2	10	9	N	9					186

TOTAL GAS PROD: 20,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

THOMPSON '40' WELL #: 5 RRCID -> 272905 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3944 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1830	-0-	-898	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	1488	-0-	-282	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	1490	-0-	-339	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	1468	-0-	-20	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	1420	-0-	-80	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
10	1550	X	1450	-0-	-100	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
11	1500	X	1464	-0-	-36	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
12	1488	X	1465	-0-	-23	-0-	1465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON C WELL #: 1 RRCID -> 273562 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3966 - 3976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5516	-0-	-2978	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
02	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
05	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
06	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
07	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	9397	-0-	-151	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8466	-0-	-804	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	9130	-0-	-449	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8731	-0-	-539	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8785	-0-	-732	-0-	8785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
GALE 39 WELL #: 1 RRCID -> 275475 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3868 - 3876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2		N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2		N	-0-			-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-			-0-
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
J.R. COODY 'A' WELL #: 10 RRCID -> 280058 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 3710 - 3718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1044	-0-	-165	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			-0-
03	1085 N	778	-0-	-307	-0-	778	2		N	-0-			-0-
04	1020 N	890	-0-	-130	-0-	890	2		N	-0-			-0-
05	1023 N	883	-0-	-140	-0-	883	2		N	-0-			-0-
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			-0-
07	930 N	795	-0-	-135	-0-	795	2		N	-0-			-0-
08	868 N	672	-0-	-196	-0-	672	2		N	-0-			-0-
09	930 N	626	-0-	-304	-0-	626	2		N	-0-			-0-
10	806 N	585	-0-	-221	-0-	585	2		N	-0-			-0-
11	660 N	269	-0-	-391	-0-	269	2		N	-0-			-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC 844073
STUART, J.N. "A" WELL #: 8 RRCID -> 157306 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3496 - 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	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965
COODY 40 WELL #: 1 RRCID -> 268209 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4022 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	284	-0-	-336	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	108	-0-	-543	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
*12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRSFIELD (CONGL) 44774 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
IRSFELD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089069 COMPL. DATE 02/24/1980 TOTAL DEPTH 3961 PERF. 3650 - 3658

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

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

JIANT-HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 136922 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3762 - 3819

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

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

ISENHOWER (DUFFER) 44820 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
PENDRAGON OIL CO. 651162
ISENHOWER, JOHN D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 102356 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 3871 PERF. 3786 - 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	DLQ G-10	23	-0-	23	406	23	3			Y	-0-					5
02	DLQ G-10	67	-0-	67	473	67	3			Y	-0-					5
03	526 N	53	-0-	-473	-0-	53	3			Y	-0-					5
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					5
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					5
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					5
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISENHOWER, SE. (DUFFER) 44822 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
EARP WELL #: 1 RRCID -> 105616 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3797 - 3812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	0 #	-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	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					7
*12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISETT (CADDO) 44824 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
VESTAL, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 017842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2382 - 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	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					25
02	56 N	10	-0-	-46	-0-	8	2	2	9	N	2					27
03	62 N	3	-0-	-59	-0-	2	2	1	9	N	1					28
04	11 N	4	-0-	-7	-0-	3	2	1	9	N	1					29
05	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					29
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					29
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	2	2	1	9	N	1					30
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					31
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					31
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					31
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					32
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

IT'S ABOUT TIME (STRAWN) 44829 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
DYKES, WM. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 148022 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2147 - 2165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	78	1	430	3	N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	69	1	371	3	N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	43	1	472	3	N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	54	1	464	3	N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	75	1	468	3	N	-0-					-0-
06	510	N	223	-0-	-287	-0-	16	1	207	3	N	-0-					-0-
07	527	N	406	-0-	-121	-0-	39	1	367	3	N	-0-					-0-
08	558	N	407	-0-	-151	-0-	16	1	391	3	N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	427	3	N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	3	N	-0-					-0-
12	465	N	426	-0-	-39	-0-	15	1	411	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON CSL WELL #: 11 RRCID -> 150665 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2476 - 2497

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2017 - PLUGGED 09/21/17

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

DYKES, WM. C. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 274563 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2227 - 2254

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ITTLESON (4300) 44830 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
KOONCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 099049 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4239 - 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	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	358	1	282	3	Y	1	1	8			1
						1	9									
02	392 N	223	-0-	-169 B	-0-	223	3			Y	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	146	1	100	3	Y	-0-					1
04	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-					Y	-0-					1
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					1
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
11	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	2	1	2	3	Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MEPCO-ELECTRA WELL #: 1 RRCID -> 099922 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4355 - 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	T. A.	1301	-0-	1301 B	4034	728	1	573	3	Y	-0-					3
02	272	1376	-0-	1104 B	5138	922	1	454	3	Y	-0-					3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5138																
03	3100 N	1352	-0-	-1748 B	3390	803	1	549	3	Y	-0-					3
04	3000 N	1494	-0-	-1506 B	1884	974	1	520	3	Y	-0-					3
05	3100 N	1341	-0-	-1759 B	125	811	1	530	3	Y	-0-					3
06	1522 N	1397	-0-	-125 B	-0-	904	1	493	3	Y	-0-					3
07	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	940	1	532	3	Y	-0-					3
08	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	872	1	506	3	Y	-0-					3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	782	1	507	3	Y	-0-					3
10	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	721	1	571	3	Y	-0-					3
11	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	668	1	527	3	Y	-0-					3
*12	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	563	1	602	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 16,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPORT WELL #: 1 T RRCID -> 102605 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4389 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

ITTLESON (4300) //CONT.// 44830 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KOONCE "A" WELL #: 2 RRCID -> 107090 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3847 - 4291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	2 X	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			Y	-0-				-0-
08	4 X	4	-0-	-0-	B	-0-	4	1			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2 X	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPORT WELL #: 3 RRCID -> 111206 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4368 - 4387

01	959 N	959	-0-	-0-	B	-0-	537	1	422	3	Y	-0-				-0-
02	921 N	921	-0-	-0-	B	-0-	586	1	335	3	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	945 N	945	-0-	-0-	B	-0-	561	1	384	3	Y	-0-				-0-
04	1067 N	1067	-0-	-0-	B	-0-	696	1	371	3	Y	-0-				-0-
05	988 N	988	-0-	-0-	B	-0-	597	1	391	3	Y	-0-				-0-
06	1073 N	1073	-0-	-0-	B	-0-	694	1	379	3	Y	-0-				-0-
07	930 N	930	-0-	-0-	B	-0-	594	1	336	3	Y	-0-				-0-
08	906 N	906	-0-	-0-	B	-0-	573	1	333	3	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	985 N	985	-0-	-0-	B	-0-	598	1	387	3	Y	-0-				-0-
10	1042 N	1042	-0-	-0-	B	-0-	606	1	436	3	Y	-0-				-0-
11	851 N	851	-0-	-0-	B	-0-	476	1	375	3	Y	-0-				-0-
*12	830 N	830	-0-	-0-	B	-0-	401	1	429	3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVADELL (MISS) 44834 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
STOUARD ENHANCED RECOVERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134185 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4294 - 4308

01	558 N	543	-0-	-15	-0-	488	2	55	9	N	50				210
02	420 N	414	-0-	-6	-0-	350	2	64	9	N	58	165	1		103
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	452	2	51	9	N	46				149
04	540 N	474	-0-	-66	-0-	446	2	28	9	N	25				174
05	465 N	453	-0-	-12	-0-	325	2	128	9	N	116	165	1		125
06	480 N	450	-0-	-30	-0-	415	2	35	9	N	32				157
07	496 N	399	-0-	-97	-0-	377	2	22	9	N	20				177
08	465 N	450	-0-	-15	-0-	430	2	20	9	N	18				195
09	450 N	222	-0-	-228	-0-	211	2	11	9	N	10				205
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	451	2	22	9	N	20				225
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	453	2	51	9	N	46	175	1		96
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				96

TOTAL GAS PROD: 4,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

IVAN (CONGL. 4000) 44838 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 221564 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4068 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1386	-0-	-319	-0-	1386	2			N	-0-					59
02	1484	N	1354	-0-	-130	-0-	1354	2			N	-0-					59
03	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	1568	2			N	-0-					59
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					59
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					59
06	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	1523	2			N	-0-					59
07	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	1568	2			N	-0-					59
08	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	1615	2			N	-0-					59
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					59
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					59
11	1560	N	1280	-0-	-280	-0-	1280	2			N	-0-					59
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 17,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVAN (DUFFER) 44838 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
KENNEDY "1031" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238009 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3990 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9759		9759	-0-	-0-	1946	9759	2			N	-0-					168
02	8739		8739	-0-	-0-	1946	8739	2			N	-0-					168
03	10154		10154	-0-	-0-	1946	10154	2			N	-0-					168
04	12222		10276	-0-	-1946	-0-	10276	2			N	-0-					168
05	9831		9831	-0-	-0-	-0-	9831	2			N	-0-					168
06	9867		9867	-0-	-0-	-0-	9867	2			N	-0-					168
07	10902		10902	-0-	-0-	-0-	10902	2			N	-0-					168
08	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	11151	2			N	-0-					168
09	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	11292	2			N	-0-					168
10	9083		11653	-0-	2570	2570	11653	2			N	-0-					168
*11	16460		11340	-0-	-5120	-0-	11328	2	12	9	N	11					179
12	9083		NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 114,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

IVAN (MARBLE FALLS) 44838 600 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
FORD, WILLIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 283074 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4017 - 4041

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

IVAN, E. (DUFFER) 44842 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782

KENNEDY "1064" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242480 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3954 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	172	-0-	-293	-0-	169	2	3	9	N	3					156
02	224	N	150	-0-	-74	-0-	150	2			N	-0-					156
03	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	2			N	-0-					156
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	284	2	9	9	N	8					164
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	745	2	42	9	N	38					202
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	441	2	15	9	N	14	168	1			48
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	491	2	18	9	N	16					64
08	775	N	184	-0-	-591	-0-	177	2	7	9	N	6					70
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	433	2	17	9	N	15					85
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	470	2	19	9	N	17					102
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	386	2	11	9	N	10					112
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 3,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

MORELAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 250092 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 4014 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1326	-0-	-162	-0-	1311	2	15	9	N	14					77
02	1344	N	1167	-0-	-177	-0-	1153	2	14	9	N	13					90
03	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	1249	2	17	9	N	15					105
04	1290	N	1232	-0-	-58	-0-	1218	2	14	9	N	13					118
05	1302	N	962	-0-	-340	-0-	945	2	17	9	N	15					133
06	1230	N	930	-0-	-300	-0-	913	2	17	9	N	15					148
07	1271	N	927	-0-	-344	-0-	920	2	7	9	N	6					154
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1255	2	15	9	N	14					168
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1226	2	14	9	N	13					181
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1262	2	9	9	N	8	121	1			68
11	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	1176	2	13	9	N	12					80
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 12,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

KENNEDY "1065" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250617 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3940 - 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	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	224	N	186	-0-	-38	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09	660	N	597	-0-	-63	-0-	597	2			N	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVAN, E. (DUFFER) //CONT.// 44842 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
MORELAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 257451 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4037 - 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	775	N	567	-0-	-208	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	728	N	525	-0-	-203	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	806	N	678	-0-	-128	-0-	678	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	614	-0-	-406	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
11	660	N	598	-0-	-62	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, REBA WELL #: 1 RRCID -> 258917 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4342 PERF. 4156 - 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	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	1425	2			N	-0-					19
02	1316	N	1258	-0-	-58	-0-	1258	2			N	-0-					19
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					19
04	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1340	2			N	-0-					19
05	1395	N	1176	-0-	-219	-0-	1176	2			N	-0-					19
06	1320	N	1196	-0-	-124	-0-	1196	2			N	-0-					19
07	1395	N	1130	-0-	-265	-0-	1130	2			N	-0-					19
08	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	1026	2			N	-0-					19
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					19
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					19
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					19
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 14,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 259264 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4134 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1730	-0-	-316	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	119	-0-	-1561	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	642	-0-	-828	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVAN, E. (DUFFER) //CONT.// 44842 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
REA-CORBETT "1072" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259727 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 4126 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MCDANIEL "1054" WELL #: 1 RRCID -> 262010 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4020 - 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	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1236	2	51	9	N	46					61
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1129	2	45	9	N	41					102
03	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1237	2	42	9	N	38					140
04	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	1186	2	43	9	N	39					179
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1286	2	35	9	N	32	169	1			42
06	1230	N	1164	-0-	-66	-0-	1132	2	32	9	N	29					71
07	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	1111	2	44	9	N	40					111
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1415	2	46	9	N	42					153
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1340	2	40	9	N	36	171	1			18
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1376	2	40	9	N	36					54
11	1410	N	1372	-0-	-38	-0-	1344	2	28	9	N	25					79
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 14,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

GIBSON-WESLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262786 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4034 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	1600	2	12	9	N	11					26
02	1512	N	1450	-0-	-62	-0-	1437	2	13	9	N	12					38
03	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	1609	2	10	9	N	9					47
04	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	1540	2	7	9	N	6					53
05	1612	N	1320	-0-	-292	-0-	1317	2	3	9	N	3					56
06	1560	N	838	-0-	-722	-0-	838	2			N	-0-					56
07	1612	N	1185	-0-	-427	-0-	1184	2	1	9	N	1					57
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1827	2	11	9	N	10					67
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1603	2	7	9	N	6					73
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					73
11	1770	N	1440	-0-	-330	-0-	1440	2			N	-0-					73
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 15,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

IVAN, E. (DUFFER) //CONT.// 44842 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
GIBSON-WESLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267893 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4076 - 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	1581	N	1301	-0-	-280	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1189	-0-	-43	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.B.T. (CONGLOMERATE) 44924 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ATHENA RESOURCES, INC. 036056
BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 272376 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3501 - 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	0		7535	-0-	7535 B	82040	7535	2			N	-0-					10
02	2800	N	7492	-0-	4692 B	86732	7492	2			N	-0-					10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 86732																	
03	0		6854	-0-	6854 B	93586	6854	2			N	-0-					10
04	0		4842	-0-	4842 B	98428	4842	2			N	-0-					10
05	8308		5926	-0-	-2382 B	96046	5926	2			N	-0-					10
06	5158		5701	-0-	543 B	96589	5701	2			N	-0-					10
07	2558		6942	-0-	4384 B	100973	6942	2			N	-0-					10
08	0		4098	-0-	4098 B	105071	4098	2			N	-0-					10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 105071																	
09	4768		6055	-0-	1287 B	106358	6055	2			N	-0-					10
10	0		4955	-0-	4955 B	111313	4955	2			N	-0-					10
11	4647		6012	-0-	1365 B	112678	6012	2			N	-0-					10
12	0		NO RPT	-0-	-0- B	112678					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 66,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
MILLION WELL #: 3 RRCID -> 112338 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1094	2	4	9	N	4					26
02	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	972	2	2	9	N	2					28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	808	2	3	9	N	3					31
04	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	2			N	-0-					31
05	1085	N	987	-0-	-98 B	-0-	977	2	10	9	N	9					40
06	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-					40
07	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	1033	2	2	9	N	2					42
08	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	999	2	3	9	N	3					45
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	932	-0-	-28 B	-0-	932	2			N	-0-					45
10	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2			N	-0-					45
11	960	N	879	-0-	-81 B	-0-	871	2	8	9	N	7					52
*12	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	865	2	4	9	N	4					56

TOTAL GAS PROD: 11,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

J.J.O. (4450 CONGL.) 45036 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GALLAGHER WELL #: RRCID -> 118567 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4418 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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_____ 01/22/2014

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

J. LEE (LAKE SAND) 45083 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
COTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 122156 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3729 - 3731

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

JMJ (MARBLE FALLS) 45100 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
SNEED WELL #: 4 RRCID -> 177568 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B DENY	-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-

JMJ (MARBLE FALLS) //CONT.// 45100 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
PENCE WELL #: RRCID -> 166154 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3491 - 3504

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

RECLASSIFIED TO OIL 04/01/1999

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

RONNING GAS AND OIL LLC 727054
REED WELL #: 1 RRCID -> 103381 COMPL. DATE 09/02/1981 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3469 - 3478

01	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-			29
02	84 #	51	-0-	-33	-0-	51	3			N	-0-			29
03	93 #	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-			29
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			29
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			29
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	1			30
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			30
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			30
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HARRISON, B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 110896 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3412 - 3424

01	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			10
02	140 #	111	-0-	-29	-0-	110	3	1	9	N	1			11
03	155 #	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-			11
04	150 #	129	-0-	-21	-0-	114	3	15	9	N	14			25
05	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-			25
06	120 #	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-			25
07	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-			25
08	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-			25
09	120 #	91	-0-	-29	-0-	87	3	4	9	N	4			29
10	124 #	123	-0-	-1	-0-	115	3	8	9	N	7			36
11	120 R	120	-0-	-0-	-0-	111	3	9	9	N	8			44
12	124 #	100	-0-	-24	-0-	91	3	9	9	N	8			52

TOTAL GAS PROD: 1,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

JMJ (MARBLE FALLS) //CONT.// 45100 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HARRISON, B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110897 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2445 - 3460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
02	112 #	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-			-0-
03	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-			-0-
04	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-			-0-
05	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-			-0-
06	120 #	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-			-0-
07	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			-0-
08	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-			-0-
09	120 #	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-			-0-
10	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-			-0-
11	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-			-0-
12	124 #	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMM (CANYON) 45110 400 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
KATSCO ENERGY, INC. 451645
MCLAUGHLIN WELL #: 5 RRCID -> 114305 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5625 - 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	1209 #	1025	-0-	-184	-0-	1025	3			N	-0-			-0-
02	1428 #	828	-0-	-600	-0-	828	3			N	-0-			-0-
03	1705 #	770	-0-	-935	-0-	770	3			N	-0-			-0-
04	1650 #	27	-0-	-1623	-0-	27	3			N	-0-			-0-
05	1674 #	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			-0-
06	990 #	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			-0-
07	930 #	572	-0-	-358	-0-	572	3			N	-0-			-0-
08	775 #	761	-0-	-14	-0-	761	3			N	-0-			-0-
09	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	2483 R	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-			-0-
*12	2611 R	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 114341 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5740 - 5876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	678	-0-	-35	-0-	678	3			N	-0-			175
02	672 #	652	-0-	-20	-0-	652	3			N	-0-			175
03	775 #	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-			175
04	750 #	711	-0-	-39	-0-	709	3	2	9	N	2			177
05	734 R	734	-0-	-0-	-0-	731	3	3	9	N	3			180
06	720 #	461	-0-	-259	-0-	461	3			N	-0-			180
07	744 #	190	-0-	-554	-0-	190	3			N	-0-			180
08	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			180
09	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			180
10	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			180
11	748 R	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-			180
*12	813 R	813	-0-	-0-	-0-	810	3	3	9	N	3			183

TOTAL GAS PROD: 5,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JMM (CANYON) //CONT.// 45110 400 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
KATSCO ENERGY, INC. //CONT.// 451645
MCLAUGHLIN WELL #: 12 RRCID -> 130125 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5898 - 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	1302 #	309	-0-	-993	-0-	309	3			N	-0-					188
02	896 #	226	-0-	-670	-0-	226	3			N	-0-					188
03	992 #	149	-0-	-843	-0-	149	3			N	-0-					188
04	1350 R	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					188
05	589 #	322	-0-	-267	-0-	322	3			N	-0-					188
06	771 R	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					188
07	1395 #	352	-0-	-1043	-0-	352	3			N	-0-					188
08	1395 #	669	-0-	-726	-0-	669	3			N	-0-					188
09	1350 #	81	-0-	-1269	-0-	81	3			N	-0-					188
10	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					188
11	780 #	210	-0-	-570	-0-	210	3			N	-0-					188
12	682 #	310	-0-	-372	-0-	310	3			N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 4,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMM (CANYON,UPPER) 45110 500 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. 010450
JAMESON,JAHEW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128369 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 5780 - 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	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	180 #	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	180 #	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	186 #	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	180 #	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J M M, SOUTH (COOK) 45115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. 010450
MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 1011 RRCID -> 092761 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5702 - 5710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	349	3			Y	-0-					26
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	325	3	3	9	Y	3	27	1			2
03	372 N	304	-0-	-68	-0-	302	3	2	9	Y	2					4
04	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	3			Y	-0-					4
05	372 N	309	-0-	-63	-0-	307	3	2	9	Y	2					6
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3			Y	-0-					6
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	315	3	1	9	Y	1					7
08	DLQ G-10	299	-0-	299	299	298	3	1	9	Y	1					8
09	DLQ G-10	300	-0-	300	599	299	3	1	9	Y	1					9
10	DLQ G-10	301	-0-	301	900	300	3	1	9	Y	1					10
11	DLQ G-10	245	-0-	245	1145	244	3	1	9	Y	1					11
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1145					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 3,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

J M M, SOUTH (COOK) //CONT.// 45115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 2011 RRCID -> 093277 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5669 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	350	3			Y	-0-					26
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	326	3	3	9	Y	3	27	1			2
03	372	N	305	-0-	-67	-0-	303	3	2	9	Y	2					4
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			Y	-0-					4
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	308	3	2	9	Y	2					6
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					6
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	307	3	1	9	Y	1					7
08	DLQ	G-10	305	-0-	305	305	304	3	1	9	Y	1					8
09	DLQ	G-10	306	-0-	306	611	305	3	1	9	Y	1					9
10	DLQ	G-10	281	-0-	281	892	280	3	1	9	Y	1					10
11	DLQ	G-10	19	-0-	19	911	18	3	1	9	Y	1					11
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	911					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 3,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 2012 RRCID -> 093613 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5661 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					26
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	327	3	3	9	Y	3	27	1			2
03	372	N	306	-0-	-66	-0-	304	3	2	9	Y	2					4
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			Y	-0-					4
05	372	N	311	-0-	-61	-0-	309	3	2	9	Y	2					6
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			Y	-0-					6
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	3	1	9	Y	1					7
08	DLQ	G-10	318	-0-	318	318	317	3	1	9	Y	1					8
09	DLQ	G-10	319	-0-	319	637	318	3	1	9	Y	1					9
10	DLQ	G-10	291	-0-	291	928	290	3	1	9	Y	1					10
11	DLQ	G-10	12	-0-	12	940	11	3	1	9	Y	1					11
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	940					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 3,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MCLAUGHLIN,J.M. WELL #: 5011 RRCID -> 096130 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5725 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	142	3			Y	-0-					26
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	148	3	3	9	Y	3	27	1			2
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	120	3	2	9	Y	2					4
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					4
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	127	3	2	9	Y	2					6
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					6
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	130	3	1	9	Y	1					7
08	DLQ	G-10	137	-0-	137	137	136	3	1	9	Y	1					8
09	DLQ	G-10	138	-0-	138	275	137	3	1	9	Y	1					9
10	DLQ	G-10	121	-0-	121	396	120	3	1	9	Y	1					10
11	DLQ	G-10	32	-0-	32	428	31	3	1	9	Y	1					11
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	428					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 1,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

J M M, SOUTH (COOK) //CONT.// 45115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
MCLAUGHLIN,J.M. WELL #: 7012 RRCID -> 104763 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5650 - 5734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	165	3			Y	-0-					26
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	170	3	3	9	Y	3	27	1			2
03	186 N	144	-0-	-42	-0-	142	3	2	9	Y	2					4
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					4
05	186 N	142	-0-	-44	-0-	140	3	2	9	Y	2					6
06	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	3			Y	-0-					6
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	145	3	1	9	Y	1					7
08	DLQ G-10	157	-0-	157	157	156	3	1	9	Y	1					8
09	DLQ G-10	158	-0-	158	315	157	3	1	9	Y	1					9
10	DLQ G-10	148	-0-	148	463	147	3	1	9	Y	1					10
11	DLQ G-10	48	-0-	48	511	47	3	1	9	Y	1					11
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	511					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 1,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 1112 RRCID -> 106337 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5626 - 5716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					26
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	171	3	3	9	Y	3	27	1			2
03	186 N	145	-0-	-41	-0-	143	3	2	9	Y	2					4
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			Y	-0-					4
05	186 N	143	-0-	-43	-0-	141	3	2	9	Y	2					6
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3			Y	-0-					6
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	147	3	1	9	Y	1					7
08	DLQ G-10	116	-0-	116	116	115	3	1	9	Y	1					8
09	DLQ G-10	117	-0-	117	233	116	3	1	9	Y	1					9
10	DLQ G-10	118	-0-	118	351	117	3	1	9	Y	1					10
11	DLQ G-10	23	-0-	23	374	22	3	1	9	Y	1					11
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	374					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 1,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 6012 RRCID -> 109573 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5590 - 5717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			Y	-0-					26
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1268	3	3	9	Y	3	27	1			2
03	1333 N	1159	-0-	-174	-0-	1157	3	2	9	Y	2					4
04	1440 N	1296	-0-	-144	-0-	1296	3			Y	-0-					4
05	1395 N	1281	-0-	-114	-0-	1279	3	2	9	Y	2					6
06	1110 N	1072	-0-	-38	-0-	1072	3			Y	-0-					6
07	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1659	3	1	9	Y	1					7
08	DLQ G-10	1585	-0-	1585	1585	1584	3	1	9	Y	1					8
09	DLQ G-10	1600	-0-	1600	3185	1599	3	1	9	Y	1					9
10	DLQ G-10	741	-0-	741	3926	740	3	1	9	Y	1					10
11	DLQ G-10	753	-0-	753	4679	752	3	1	9	Y	1					11
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4679					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 13,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

EXXON-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 116330 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5834 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017 - PLUGGED 05/18/17

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

J M M, SOUTH (COOK) //CONT.// 45115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
ENRICH OIL CORPORATION 253100
FOSTER-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 083058 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5781 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	231	2			N	-0-					52
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					52
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					52
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					52
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					52
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					52
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					52
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					52
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					52
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					52
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 2,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. R. G. CANYON 45180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
KOLLAO PROPERTIES LLC 474275
LAWRENCE, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 092760 COMPL. DATE 11/27/1980 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2198 - 2202

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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2017

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

COOK, C. WELL #: 1 RRCID -> 094544 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2201 - 2205

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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2017 - P/A 07/28/2017

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

LAWRENCE, W.L.-A- WELL #: 1 RRCID -> 095192 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2239 - 2243

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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2017 - P/A 07/20/2017

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

J. R. G. CANYON //CONT.// 45180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
KOLLAO PROPERTIES LLC //CONT.// 474275
GIBBS, N.V. WELL #: 1 RRCID -> 096374 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2199 - 2204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2017 - P/A 07/13/17

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

WYLIE, G. WELL #: 2 RRCID -> 099647 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2163 - 2179

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2017 - P/A 07/07/2017

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

LAWRENCE, W. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099648 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2167 - 2175

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2017 - P/A 07/24/2017

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

CALDWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 125508 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 2292 PERF. 2214 - 2218

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2017 - P/A 07/18/2017

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

J. R. JACOBS (BIG SALINE) 45196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
REVAL EXPLORATION LLC 703607
BOGGUS WELL #: 1 RRCID -> 150756 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3062 - 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-	-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-

PROCTOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153998 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 3594 PERF. 3073 - 3085

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

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

MAYO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155337 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 3078 - 3090

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-

J. R. JACOBS (BIG SALINE) //CONT.// 45196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
REVAL EXPLORATION LLC //CONT.// 703607
REXROAT WELL #: 1A RRCID -> 157321 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3052 - 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				N	NO RPT			-0-

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

BOGGUS WELL #: 3 RRCID -> 158666 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 3599 PERF. 3106 - 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	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	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-

BOGGUS WELL #: 2 RRCID -> 159601 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3080 - 3086

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

J. R. JACOBS (BIG SALINE) //CONT.// 45196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
REVAL EXPLORATION LLC //CONT.// 703607
VESS, DAVID C. WELL #: 1 RRCID -> 163956 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3270 - 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837				N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837				N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837				N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837				N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837				N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837				N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837				N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837				N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837				N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837				N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837				N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837				N	NO RPT			-0-

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

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BGM PRODUCTION, LLC 068494
PITZER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 093964 COMPL. DATE 12/28/1969 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 2441 - 2453

01	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2	Y	-0-			-0-
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2	Y	-0-			-0-
03	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2	Y	-0-			-0-
04	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	2	Y	-0-			-0-
05	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	2	Y	-0-			-0-
06	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2	Y	-0-			-0-
07	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2	Y	-0-			-0-
08	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2	Y	-0-			-0-
09	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2	Y	-0-			-0-
10	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2	Y	-0-			-0-
11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-			-0-
*12	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZER, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 093965 COMPL. DATE 06/09/1970 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2438 - 2458

01	119 R	54	-0-	-65	-0-	54	2	Y	-0-			-0-
02	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2	Y	-0-			-0-
03	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2	Y	-0-			-0-
04	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	2	Y	-0-			-0-
05	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	2	Y	-0-			-0-
06	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	2	Y	-0-			-0-
07	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2	Y	-0-			-0-
08	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2	Y	-0-			-0-
09	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2	Y	-0-			-0-
10	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2	Y	-0-			-0-
11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-			-0-
*12	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BGM PRODUCTION, LLC //CONT.// 068494
PITZER, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 093966 COMPL. DATE 06/25/1970 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2424 - 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	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
02	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
03	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2		Y	-0-			-0-
04	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	2		Y	-0-			-0-
05	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	2		Y	-0-			-0-
06	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	2		Y	-0-			-0-
07	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2		Y	-0-			-0-
08	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-			-0-
09	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-			-0-
10	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
*12	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D.N.I. 221589
PHILLIPS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 142428 COMPL. DATE 10/02/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2483 - 2493

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2017 - PLUGGED 09/21/17

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

PHILLIPS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142429 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2491 - 2500

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2017 - PLUGGED 09/15/17

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

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
K & W VANPELT COMPANY 448748
JIMMIE WINDHAM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081209 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2474 - 2484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
03	93 #	47	-0-	-46	-0-	47	2		N	-0-			-0-
04	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	2		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	90 #	-0-	-0-	-90	-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: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTEX LLC 628115
JONES & BURROUGHS WELL #: 2 RRCID -> 053131 COMPL. DATE 11/23/1971 TOTAL DEPTH 2560 PERF. N/A

01	DLQ G-10	24	-0-	24	129	24	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	26	-0-	26	155	26	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	22	-0-	22	177	22	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	240	-0-	240	417	240	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	231	-0-	231	648	231	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	228	-0-	228	876	228	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	217	-0-	217	1093	217	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	195	-0-	195	1288	195	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	202	-0-	202	1490	202	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	205	-0-	205	1695	205	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1695				N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1695				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES & BURROUGHS WELL #: 1 RRCID -> 081211 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 2541 PERF. 2501 - 2506

01	DLQ G-10	12	-0-	12	22	12	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	13	-0-	13	35	13	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	12	-0-	12	47	12	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	300	-0-	300	347	300	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	224	-0-	224	571	224	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	219	-0-	219	790	219	2		N	-0-			-0-
07	1010 R	220	-0-	-790	-0-	220	2		N	-0-			-0-
08	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
09	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
10	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-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: 1,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
OTEX LLC //CONT.// 628115
STOVER, D. G. WELL #: 2 RRCID -> 081212 COMPL. DATE 09/03/1971 TOTAL DEPTH 2549 PERF. 2500 - 2505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	22	-0-	22	395	22	2			N	-0-					34
02	14B2 EXT	18	-0-	18	413	18	2			N	-0-					34
03	14B2 EXT	16	-0-	16	429	16	2			N	-0-					34
04	14B2 EXT	52	-0-	52	481	52	2			N	-0-					34
05	14B2 EXT	72	-0-	72	553	72	2			N	-0-					34
06	14B2 EXT	73	-0-	73	626	73	2			N	-0-					34
07	14B2 EXT	68	-0-	68	694	68	2			N	-0-					34
08	14B2 EXT	68	-0-	68	762	68	2			N	-0-					34
09	14B2 EXT	66	-0-	66	828	65	2	1	9	N	1					35
10	14B2 EXT	62	-0-	62	890	62	2			N	-0-					35
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	890					N	NO RPT					35
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	890					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 517 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STOVER, D. G. WELL #: 1 A RRCID -> 081213 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2449 - 2453

01	DLQ G-10	24	-0-	24	44	24	2			N	-0-					33
02	DLQ G-10	22	-0-	22	66	22	2			N	-0-					33
03	DLQ G-10	18	-0-	18	84	18	2			N	-0-					33
04	DLQ G-10	58	-0-	58	142	58	2			N	-0-					33
05	DLQ G-10	81	-0-	81	223	81	2			N	-0-					33
06	DLQ G-10	85	-0-	85	308	85	2			N	-0-					33
07	DLQ G-10	77	-0-	77	385	77	2			N	-0-					33
08	DLQ G-10	79	-0-	79	464	79	2			N	-0-					33
09	DLQ G-10	73	-0-	73	537	72	2	1	9	N	1					34
10	DLQ G-10	70	-0-	70	607	70	2			N	-0-					34
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	607					N	NO RPT					34
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	607					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 587 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JONES-BURROUGHS WELL #: 4 RRCID -> 142423 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2453 - 2458

01	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-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: 1,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
BIBBY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 152495 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 2463 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
02	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
03	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
04	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
05	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
06	180 #	152	-0-	-28	-0-	152	3		N	-0-			-0-
07	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
08	186 #	118	-0-	-68	-0-	118	3		N	-0-			-0-
09	180 #	97	-0-	-83	-0-	97	3		N	-0-			-0-
10	186 #	97	-0-	-89	-0-	97	3		N	-0-			-0-
11	180 #	73	-0-	-107	-0-	73	3		N	-0-			-0-
12	186 #	82	-0-	-104	-0-	82	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIBBY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 152515 COMPL. DATE 10/28/1970 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2491 - 2502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
02	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
03	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
04	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
05	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
06	360 #	304	-0-	-56	-0-	304	3		N	-0-			-0-
07	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
08	372 #	236	-0-	-136	-0-	236	3		N	-0-			-0-
09	360 #	195	-0-	-165	-0-	195	3		N	-0-			-0-
10	372 #	195	-0-	-177	-0-	195	3		N	-0-			-0-
11	360 #	146	-0-	-214	-0-	146	3		N	-0-			-0-
12	372 #	165	-0-	-207	-0-	165	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. T. RANCH (DUFFER) 45211 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
CHOATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 100364 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3905 - 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	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	79	2		N	-0-			-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2		N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. T. RANCH (DUFFER) //CONT.// 45211 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
CHOATE WELL #: 8 RRCID -> 105714 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3918 - 3931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	78	2			N	-0-					20
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	2			N	-0-					20
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					20
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					20
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					20
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					20
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					20
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					20
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					20
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					20
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					20
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOATE "A" WELL #: 9 RRCID -> 112774 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3980 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	284	2	20	9	Y	18					78
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					78
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					78
04	300	N	184	-0-	-116	-0-	182	2	2	9	Y	2					80
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			Y	-0-					80
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					80
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					80
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					80
09	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	2			Y	-0-					80
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	230	2	11	9	Y	10					90
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	259	2	44	9	Y	40					130
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 2,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

CHOATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 126767 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 4008 - 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	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	54	-0-	-86	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (CONGL. 4250) 45214 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BIG STAR EXPLORATION 070442
ROGERS WELL #: 8 RRCID -> 141040 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4222 - 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
01	185	X	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	105	X	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	93	X	89	-0-	-4 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	152	X	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	124	X	30	-0-	-94 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	180	X	112	-0-	-68 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 271352 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 4561 PERF. 4102 - 4108

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					129
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					129
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					129
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					129
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					129
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					129
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					129
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					129
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					129
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					129
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					129
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					129

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
RHODES RANCH WELL #: 114 RRCID -> 072485 COMPL. DATE 03/14/1977 TOTAL DEPTH 4405 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. -D- WELL #: 17D RRCID -> 073065 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	774	-0-	-590 B	-0-	774	2			N	-0-					62
02	868	N	705	-0-	-163 B	-0-	705	2			N	-0-					62
03	868	N	740	-0-	-128 B	-0-	740	2			N	-0-					62
04	750	N	613	-0-	-137 B	-0-	613	2			N	-0-					62
05	775	N	676	-0-	-99 B	-0-	676	2			N	-0-					62
06	720	N	633	-0-	-87 B	-0-	633	2			N	-0-					62
07	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-					62
08	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					62
09	630	N	250	-0-	-380 B	-0-	250	2			N	-0-					62
10	651	N	46	-0-	-605 B	-0-	46	2			N	-0-					62
11	360	N	129	-0-	-231 B	-0-	129	2			N	-0-					62
*12	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY,M.H. "D" WELL #: 77D RRCID -> 101490 COMPL. DATE 06/14/1982 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4325 - 4332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	N	52	-0-	-4 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	93	N	45	-0-	-48 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M. H. "D" WELL #: 1502 RRCID -> 267903 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4340 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	134	-0-	-362 B	-0-	134	2			N	-0-					58
02	364	N	134	-0-	-230 B	-0-	134	2			N	-0-					58
03	217	N	152	-0-	-65 B	-0-	152	2			N	-0-					58
04	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					58
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					58
06	150	N	131	-0-	-19 B	-0-	131	2			N	-0-					58
07	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					58
08	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					58
09	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					58
10	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-					58
11	270	N	269	-0-	-1 B	-0-	269	2			N	-0-					58
12	279	N	232	-0-	-47 B	-0-	232	2			N	-0-	35	1			23

TOTAL GAS PROD: 2,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PARKS, RHONE INC. 641520
JORDAN, TOM -B- WELL #: 1 RRCID -> 096647 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 4155 - 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	1147	N	743	-0-	-404 B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	539	-0-	-541 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	385	-0-	-845 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
MATHIS WELL #: 1 T RRCID -> 099420 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3976 - 3981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59

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

TARPON OIL & GAS CO. 836178
ANACONDA WELL #: 1 RRCID -> 267571 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4038 - 4042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1955	-0-	-835 B	-0-	1955	3			N	-0-					140
02	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	1939	3	44	9	N	40	159	1			21
03	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	2106	3			N	-0-					21
04	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	2217	3			N	-0-					21
05	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098	3			N	-0-					21
06	2130	X	1813	-0-	-317 B	-0-	1813	3			N	-0-					21
07	2294	X	2145	-0-	-149 B	-0-	2145	3			N	-0-					21
08	2294	X	1704	-0-	-590 B	-0-	1704	3			N	-0-					21
09	2220	X	1527	-0-	-693 B	-0-	1527	3			N	-0-					21
10	2155	X	2155	-0-	-0- B	-0-	2155	3			N	-0-					21
*11	2105	X	2105	-0-	-0- B	-0-	2105	3			N	-0-					21
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139 B	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 21,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. //CONT.// 836178
RHODES RANCH WELL #: 3D RRCID -> 277427 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4120 - 4127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1172			N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	1172			N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	1172			N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	1172			N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	1172			N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	1172			N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	1172			N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	1172			N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	1172			N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	1172			N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	1172			N	-0-			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	1172			N	NO RPT			-0-

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

XPLORE OPERATING, LLC 946023
RHODES W. J. B WELL #: 4 RRCID -> 061415 COMPL. DATE 03/15/1975 TOTAL DEPTH 4472 PERF. N/A

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

J. V. T. (STRAWN 2400) 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
LUKE WELL #: K 3 RRCID -> 232473 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2182 - 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	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	3	N	-0-			-0-
02	252	N	150	-0-	-102	-0-	150	3	N	-0-			-0-
03	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	3	N	-0-			-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 116391 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 1945 - 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					232
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					232
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					232
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					232
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					232
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					232
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					232
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					232
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					232
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					232
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					232
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

TOTAL GAS PROD: 412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 116392 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 2046 - 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					350
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					350
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					350
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					350
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					350
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					350
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					350
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					350
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					350
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					350
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					350
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					350

TOTAL GAS PROD: 618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
PADGETT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 066384 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 2407 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
PADGETT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 091076 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2400 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

PADGETT RANCH WELL #: 5 RRCID -> 096302 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2363 - 2426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADGETT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 096379 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 1785 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096655 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2035 - 2228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	149	2		N	-0-			-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2		N	-0-			-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2		N	-0-			-0-
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2		N	-0-			-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2		N	-0-			-0-
11	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	2		N	-0-			-0-
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHIS WELL #: 1 C RRCID -> 099601 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2124 - 2178

01	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2		N	-0-			-0-
02	308 N	239	-0-	-69	-0-	239	2		N	-0-			-0-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2		N	-0-			-0-
04	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	2		N	-0-			-0-
05	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	2		N	-0-			-0-
06	240 N	181	-0-	-59	-0-	181	2		N	-0-			-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2		N	-0-			-0-
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2		N	-0-			-0-
10	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2		N	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARISH WELL #: 2036 RRCID -> 109766 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2018 - 2352

01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2		N	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-			-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 186158 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1969 - 2005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARISH WELL #: 3036 RRCID -> 192394 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1902 - 1956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTNEY, W. D. WELL #: 2025 RRCID -> 206447 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2098 - 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	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HARRIS, LAVERNE WELL #: 2 RRCID -> 204785 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1867 - 1919

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

LAVERNE HARRIS A WELL #: 5 RRCID -> 209080 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 1998 - 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-	-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-

LAVERNE HARRIS -B- WELL #: 6 RRCID -> 209081 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2021 - 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	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-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
HARRIS, LAVERNE -G- WELL #: 11 RRCID -> 213669 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 1999 - 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	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-

HARRIS, LAVERNE -C- WELL #: 7 RRCID -> 213692 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 2010 - 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	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-

LAVERNE HARRIS -E- WELL #: 9 RRCID -> 214152 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2006 - 2060

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

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
LAVERNE HARRIS-F- WELL #: 10 RRCID -> 214156 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 1987 - 2041

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

PADGETT-A- WELL #: 2 RRCID -> 214158 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1879 - 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	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-

PADGETT -B- WELL #: 3 RRCID -> 214792 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 1968 - 2011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
TAYLOR,JOYCE -B- WELL #: 1 RRCID -> 100428 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2029 - 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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	101	1	112	2	N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	95	1	97	2	N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	110	1	107	2	N	-0-					-0-
04	210	N	120	-0-	-90	-0-	58	1	62	2	N	-0-					-0-
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	36	1	120	2	N	-0-					-0-
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	39	1	106	2	N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	2	N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	39	1	105	2	N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	55	1	132	2	N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	39	1	146	2	N	-0-					-0-
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	32	1	136	2	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
RHODES W. J. -B- WELL #: 2 RRCID -> 059140 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2017 - P/A 10/09/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 102973 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2417 - 2498

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2017 - P/A 10/13/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS) 45218 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
SIMPCO OIL & GAS 783485
WALKER, M. T. WELL #: 1 RRCID -> 017313 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2188 - 2209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILSON, KELLY 929355
FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 017316 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2181 - 2191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JACK AUSTIN (STRAWN SD) 45263 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: THROCKMORTON
BENNETT RESOURCES, INC. 065320
BROWN-MERRICK 431 WELL #: 3 RRCID -> 282174 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 4314 PERF. 3964 - 3998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3924	-0-	-5376	102612	3924	2			Y	-0-					-0-
02	8400	3513	-0-	-4887	97725	3513	2			Y	-0-					-0-
03	9300	3832	-0-	-5468	92257	3832	2			Y	-0-					-0-
04	9000	3408	-0-	-5592	86665	3408	2			Y	-0-					-0-
05	9300	4299	-0-	-5001	81664	4299	2			Y	-0-					-0-
06	9000	4062	-0-	-4938	76726	4062	2			Y	-0-					-0-
07	9300	3976	-0-	-5324	71402	3976	2			Y	-0-					-0-
08	9300	3665	-0-	-5635	65767	3665	2			Y	-0-					-0-
09	0	3091	-0-	3091 B	68858	3091	2			Y	-0-					-0-
10	71775 X	2917	-0-	-68858 B	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	3968 X	NO RPT	-0-	-3968 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK AUSTIN (STRAWN SD) //CONT.// 45263 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: THROCKMORTON
BENNETT RESOURCES, INC. //CONT.// 065320
BROWN-MERRICK 431 WELL #: 2 RRCID -> 282175 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 3980 - 4004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2616	-0-	-2344	71597	2616	2		Y	-0-			-0-
02	4480	2342	-0-	-2138	69459	2342	2		Y	-0-			-0-
03	4960	2556	-0-	-2404	67055	2556	2		Y	-0-			-0-
04	4800	2273	-0-	-2527	64528	2273	2		Y	-0-			-0-
05	4960	2866	-0-	-2094	62434	2866	2		Y	-0-			-0-
06	4800	2707	-0-	-2093	60341	2707	2		Y	-0-			-0-
07	4960	2650	-0-	-2310	58031	2650	2		Y	-0-			-0-
08	4960	2444	-0-	-2516	55515	2444	2		Y	-0-			-0-
09	0	2062	-0-	2062 B	57577	2062	2		Y	-0-			-0-
10	59523 X	1946	-0-	-57577 B	-0-	1946	2		Y	-0-			-0-
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700 B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	2635 X	NO RPT	-0-	-2635 B	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK-FRED-BOB (CANYON REEF) 45279 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JONES
M-TEX RESOURCES, INC. 518935
HOOKER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183901 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

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-

JACKSON (STRAWN) 45395 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
COPELAND RANCH 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275283 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3850 - 3860

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	145	-0-	145	145	145	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	103	-0-	103	248	103	2		N	-0-			-0-
10	310 R	62	-0-	-248	-0-	62	2		N	-0-			-0-
11	210 #	147	-0-	-63	-0-	147	2		N	-0-			-0-
12	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON (STRAWN) //CONT.// 45395 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 146467 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1493 - 1554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	208	-0-	-9	-0-	208	2		N	-0-			-0-
02	196 #	195	-0-	-1	-0-	195	2		N	-0-			-0-
03	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-			-0-
04	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
05	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
06	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
07	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
09	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
10	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
11	210 #	209	-0-	-1	-0-	209	2		N	-0-			-0-
12	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 153931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1498 - 1546

01	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
02	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
03	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
04	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
05	248 #	245	-0-	-3	-0-	245	2		N	-0-			-0-
06	240 #	230	-0-	-10	-0-	230	2		N	-0-			-0-
07	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
08	248 #	245	-0-	-3	-0-	245	2		N	-0-			-0-
09	240 #	232	-0-	-8	-0-	232	2		N	-0-			-0-
10	248 #	235	-0-	-13	-0-	235	2		N	-0-			-0-
11	240 #	226	-0-	-14	-0-	226	2		N	-0-			-0-
12	248 #	227	-0-	-21	-0-	227	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM WELL #: 17 RRCID -> 181463 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 1901 PERF. 1548 - 1610

01	279 #	278	-0-	-1	-0-	278	2		N	-0-			-0-
02	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
03	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
04	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
05	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
06	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
07	310 #	305	-0-	-5	-0-	305	2		N	-0-			-0-
08	310 #	301	-0-	-9	-0-	301	2		N	-0-			-0-
09	300 #	286	-0-	-14	-0-	286	2		N	-0-			-0-
10	310 #	290	-0-	-20	-0-	290	2		N	-0-			-0-
11	300 #	279	-0-	-21	-0-	279	2		N	-0-			-0-
12	310 #	282	-0-	-28	-0-	282	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON (STRAWN) //CONT.// 45395 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
ROB-JOE GAS & OIL CO. //CONT.// 715500
GRAHAM WELL #: 15 RRCID -> 181899 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1531 - 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	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
02	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
03	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
04	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
05	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
06	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
07	217 #	210	-0-	-7	-0-	210	2		N	-0-			-0-
08	217 #	207	-0-	-10	-0-	207	2		N	-0-			-0-
09	210 #	196	-0-	-14	-0-	196	2		N	-0-			-0-
10	217 #	200	-0-	-17	-0-	200	2		N	-0-			-0-
11	210 #	192	-0-	-18	-0-	192	2		N	-0-			-0-
12	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADDO) 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298
BOENICKE-FULLER WELL #: 2 RRCID -> 017816 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1154 - 1160

01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTWRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 017817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1180 - 1210

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-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
DAVIS, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 017818 COMPL. DATE 04/15/1922 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1154 - 1157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALLER CO. SCHOOL WELL #: 1 RRCID -> 017826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1140 - 1148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	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-

RANKIN, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 081805 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1206 - 1212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
RANKIN, B J WELL #: 1 RRCID -> 081808 COMPL. DATE 08/20/1978 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1146 - 1154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HORTON, T.G. WELL #: 1 RRCID -> 081816 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1068 - 1120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HORTON, T.G. WELL #: 2 RRCID -> 082076 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1070 - 1220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 090563 COMPL. DATE 04/27/1980 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1116 - 1200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BENNIE, TERRY WELL #: 3 RRCID -> 115321 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 1131 - 1190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	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-

SIKES WELL #: 2 RRCID -> 136923 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 1260 PERF. 1102 - 1228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 136925 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1104 - 1228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUTCHISON, B. WELL #: 3 RRCID -> 137575 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1153 - 1182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	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-

WALLER COUNTY SCHOOL WELL #: 1 RRCID -> 144011 COMPL. DATE 11/13/1978 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1228 - 1232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	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-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC. 227570
RICHARDSON WELL #: RRCID -> 082466 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1088 - 1230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION ENERGY INC. 570410
RICHARDSON WELL #: RRCID -> 082669 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1104 - 1238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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_____ 02/18/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810
J. L. MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 017813 COMPL. DATE 06/08/1941 TOTAL DEPTH 1170 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
DAVIS, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 017819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1171 - 1200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-				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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 017820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1260 PERF. 1239 - 1245

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-

DAVIS, W. B. WELL #: 4 RRCID -> 017821 COMPL. DATE 10/24/1954 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1162 - 1167

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
HUTCHINSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 017822 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1053 - 1070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-				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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEACH, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 017823 COMPL. DATE 04/01/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1068 - 1118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

J. L. MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 017824 COMPL. DATE 08/04/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1085 - 1086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-				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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
WALLACE, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 017825 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1038 - 1065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNIE, TERRY WELL #: 1 RRCID -> 101553 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 3518 PERF. 1107 - 1184

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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNIE, TERRY WELL #: 2 RRCID -> 134148 COMPL. DATE 00/00/1978 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1112 - 1171

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-

JANELLEN, SOUTH (FRY) 45698 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298
HUGGINS WELL #: 1 RRCID -> 101957 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1030 - 1039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MILLER, ALVIN L. 567641
MILLER, ALVIN L. WELL #: 1 RRCID -> 089537 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 1177 PERF. 860 - 864

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-

MILLER, ALVIN L. WELL #: 6 RRCID -> 094797 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 490 PERF. 433 - 441

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-

JANELLEN, SOUTH (FRY) //CONT.// 45698 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
MILLER, ALVIN L. //CONT.// 567641
MILLER, ALVIN L. WELL #: 5 RRCID -> 094918 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 965 PERF. 433 - 441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MILLER,ALVIN L. WELL #: 2 RRCID -> 095003 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 580 PERF. 433 - 442

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-

JANET (GRAY 2600) 45708 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
MISSION ENERGY INC. 570410
YOUNG, ROY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089539 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2614 - 2670

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANET (GRAY 2600) //CONT.// 45708 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
MISSION ENERGY INC. //CONT.// 570410
ROY YOUNG "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125905 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 2623 - 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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, ROY DEANE 949387
YOUNG, ROY WELL #: 3 RRCID -> 087078 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2609 - 2614

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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAYMA RHEA (MISS.) 45967 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. 089974
MATTHEWS "20" WELL #: 1 RRCID -> 165948 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4301 - 4401

01	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					114
02	476 N	467	-0-	-9	-0-	467	2			N	-0-					114
03	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					114
04	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					114
05	527 N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					114
06	510 N	495	-0-	-15	-0-	495	2			N	-0-					114
07	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					114
08	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					114
09	510 N	459	-0-	-51	-0-	459	2			N	-0-					114
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					114
11	480 N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					114
*12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 5,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNIE FAYE (DUFFER) 46170 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
D.J. & T. ENERGY 196227
LUTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 182904 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3966 - 3980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNIFER (DUFFER) 46176 300 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
CF OIL & GAS, LLC 142196
MCAFEE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 162685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4293 PERF. 4086 - 4094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 #	832	-0-	-191	-0-	832	2		N	-0-			-0-
02	868 #	832	-0-	-36	-0-	832	2		N	-0-			-0-
03	961 #	513	-0-	-448	-0-	513	2		N	-0-			-0-
04	930 #	922	-0-	-8	-0-	922	2		N	-0-			-0-
05	961 #	853	-0-	-108	-0-	853	2		N	-0-			-0-
06	900 #	721	-0-	-179	-0-	721	2		N	-0-			-0-
07	961 #	887	-0-	-74	-0-	887	2		N	-0-			-0-
08	961 #	513	-0-	-448	-0-	513	2		N	-0-			-0-
09	930 #	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
10	868 #	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
11	870 #	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			-0-
12	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUCHIL ENERGY, LLC 828545
MOORE JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 261284 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4053 - 4055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	59	-0-	59	222	59	3		N	-0-			-0-
02	0 W	29	-0-	29	251	29	3		N	-0-			-0-
03	0 W	25	-0-	25	276	25	3		N	-0-			-0-
04	356 R	80	-0-	-276	-0-	80	3		N	-0-			-0-
05	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-
06	60 #	9	-0-	-51	-0-	9	3		N	-0-			-0-
07	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11	9 #	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
12	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERALD CECIL (CADDO) 46244 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
EXLCO, INC. 256985
BOYD, G. G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 140714 COMPL. DATE 02/00/1972 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3900 - 3910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

JESSIE LEE (U. LAKE SAND) 46308 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY 042398
GRAY,L.Z. WELL #: 1 RRCID -> 110891 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3538 - 3543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

JETT (DUFFER) 46320 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 130755 COMPL. DATE 10/17/1983 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3103 - 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	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
05	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JILL (CONGL. N) 46356 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
ASHBY 5X WELL #: 1A RRCID -> 127158 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 4050 - 4056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARALSON, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 139229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4088 - 4103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					118
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					118
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					118
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					118
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					118
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					118
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					118
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					118
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					118
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					118
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					118
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JILL, N. (CONGL. 4050) 46358 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
HARALSON,ELLA -A- WELL #: 3 RRCID -> 118689 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 4056 - 4062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	595	2			N	-0-					43
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					43
03	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	2			N	-0-					43
04	570	N	316	-0-	-254	-0-	316	2			N	-0-					43
05	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-					43
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					43
07	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					43
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					43
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					43
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					43
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					43
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 4,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JILL, N. (3900) 46358 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
VAN OPERATING, LTD. 881442
RANCH, P. K. WELL #: 14 C RRCID -> 180760 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3870 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					154
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					168
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					182
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	172	1			21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					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-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 70

JIM NED 46465 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
RHYNE, J.V. 706379
CUMMINGS WELL #: 1 RRCID -> 151679 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIM NED (MORRIS) 46465 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
RHYNE, J.V. 706379
RICHEY, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 109855 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3450 - 3460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
02	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
03	1346	R	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE BOB (MARBLE FALLS REEF) 46650 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CARR, TIMOTHY CHARLES 135095
CARR "A" WELL #: 1 RRCID -> 121747 COMPL. DATE 05/17/1986 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1190 - 1200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.W.S. 427277
STANLEY WELL #: 1B RRCID -> 116753 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1152 - 1160

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2017 - P/A 01/26/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANLEY, RUFUS WELL #: 2D RRCID -> 121336 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1170 - 1180

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2017 - P/A 01/31/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANLEY, RUFUS WELL #: 1A RRCID -> 121919 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1132 - 1137

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2017 - P/A 01/27/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE & GRADY DAWS (STRAWN UPPER) 46668 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
GOOPCO, INC. 315960
MCKEICHAN, WILL WELL #: 2 RRCID -> 150412 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3320 - 3334

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-					-0-
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-					-0-
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-					-0-
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-					-0-
06	1950	N	1328	-0-	-622	-0-	1328	2		N	-0-					-0-
07	1798	N	757	-0-	-1041	-0-	757	2		N	-0-					-0-
08	1705	N	824	-0-	-881	-0-	824	2		N	-0-					-0-
09	1320	N	658	-0-	-662	-0-	658	2		N	-0-					-0-
10	744	N	186	-0-	-558	-0-	186	2		N	-0-					-0-
11	810	N	348	-0-	-462	-0-	348	2		N	-0-					-0-
12	682	N	126	-0-	-556	-0-	126	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN DEAN (CONGL. 4000) 46845 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. 453142
MCCLURE, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 080380 COMPL. DATE 10/22/1978 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4008 - 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	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN K. (GRAY) 46875 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
3 S PRODUCTION, INC. 953796
SEALY-SMITH "121" WELL #: 1 RRCID -> 125728 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3528 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					60
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	16	3	3	9	N	3					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					67
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	156	3	25	9	N	23					90
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	850	3	77	9	N	70					160
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	756	3	25	9	N	23	157	1			26
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	558	3	30	9	N	27					53
09	930	N	505	-0-	-425	-0-	490	3	15	9	N	14					67
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	960	3	31	9	N	28					95
11	570	N	421	-0-	-149	-0-	402	3	19	9	N	17					112
*12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	773	3	28	9	N	25					137

TOTAL GAS PROD: 5,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

JOHN R. JACOBS (BEND CONGL.) 46914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
REVAL EXPLORATION LLC 703607
STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 159133 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3138 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2017 - P/A 03/15/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 1U RRCID -> 163006 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3111 - 3119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 02/11/2017 - P/A 02/11/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 1 RRCID -> 165330 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3130 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2017 - P/A 03/28/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN R. JACOBS (BEND CONGL.) //CONT.// 46914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
REVAL EXPLORATION LLC //CONT.// 703607
TCU WELL #: 2 RRCID -> 169421 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3082 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2017 - P/A 04/11/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 174163 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3229 - 3232

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-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 175260 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3160 - 3166

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-

TCU WELL #: 4 RRCID -> 182704 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 3073 - 3081

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-

JOHNNY (CONGL.) 46982 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
DUGGAN-HARRELL (CONGL) UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3862 - 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	403 #	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-			-0-
02	364 #	343	-0-	-21	-0-	343	2			N	-0-			-0-
03	403 #	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-			-0-
04	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
05	372 #	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-			-0-
06	390 #	324	-0-	-66	-0-	324	2			N	-0-			-0-
07	403 #	314	-0-	-89	-0-	314	2			N	-0-			-0-
08	403 #	289	-0-	-114	-0-	289	2			N	-0-			-0-
09	390 #	266	-0-	-124	-0-	266	2			N	-0-			-0-
10	372 #	256	-0-	-116	-0-	256	2			N	-0-			-0-
11	330 #	233	-0-	-97	-0-	233	2			N	-0-			-0-
12	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON BEND (BEND CONGL.) 47012 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. 053974
JOHNSON, FANNIE T. WELL #: 2 RRCID -> 184507 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3990 - 3996

01	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	8	1	1046	2	Y	-0-			10
02	980 N	964	-0-	-16	-0-	964	2			Y	-0-			10
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	11	1	1043	2	Y	-0-			10
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	64	1	1066	2	Y	-0-			10
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	133	1	1107	2	Y	-0-			10
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	128	1	1072	2	Y	-0-			10
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	66	1	1174	2	Y	-0-			10
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	45	1	1055	2	Y	-0-			10
09	1020 N	998	-0-	-22	-0-	998	2			Y	-0-			10
10	1054 N	1018	-0-	-36	-0-	1018	2			Y	-0-			10
11	1020 N	950	-0-	-70	-0-	950	2			Y	-0-			10
12	1023 N	980	-0-	-43	-0-	980	2			Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 12,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, FANNIE T. WELL #: RRCID -> 251360 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 4435 PERF. 3966 - 4055

01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		8
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		8
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		8
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS) 47064 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HUNTER ENERGY, INC. 418929
RIEBE, ANGELINA WELL #: 2 A RRCID -> 143126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3694 - 3710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	111				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIEBE, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 144530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3760 - 3805

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT			53
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT			53
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT			53
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT			53
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT			53
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT			53
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT			53
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT			53
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT			53
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT			53
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT			53
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT			53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 218837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3685 - 3694

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-

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS) //CONT.// 47064 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HUNTER ENERGY, INC. //CONT.// 418929
LANGFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 218838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3689 - 3697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LANGFORD "C" WELL #: 7 RRCID -> 218840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3668 - 3677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LANGFORD "C" WELL #: 8 RRCID -> 218841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3664 - 3669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS) //CONT.// 47064 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HUNTER ENERGY, INC. //CONT.// 418929
RIEBE, ANGELINA WELL #: 3 A RRCID -> 218842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3864 - 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES COUNTY REGULAR (GAS) 47113 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JONES
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
HODO WELL #: 1 RRCID -> 267249 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 3970 - 4370

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES & LEWIS (CADDO) 47159 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
K & W VANPELT COMPANY 448748
CLARK, JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 043556 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 2574 PERF. N/A

01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-				-0-
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	2			N	-0-				-0-
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-				-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES & LEWIS (CADDO) //CONT.// 47159 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
K & W VANPELT COMPANY //CONT.// 448748
CLARK, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 043557 COMPL. DATE 02/10/1968 TOTAL DEPTH 2067 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	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	124	N	-0-	-0-	-124	-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: 334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES & LEWIS (MARBLE FALLS) 47159 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
K & W VANPELT COMPANY 448748
CLARK, JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 043558 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 2574 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		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-

JONI LYNN (BEND CONGLOMERATE) 47222 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
WHITTENBURG J WELL #: 1 RRCID -> 275744 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4176 - 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	4154	#	4015	-0-	-139	-0-	4014	3	1	9	N	1					122
02	3668	#	3588	-0-	-80	-0-	3587	3	1	9	N	1					123
03	4061	#	3930	-0-	-131	-0-	3929	3	1	9	N	1					124
04	3930	#	3758	-0-	-172	-0-	3758	3			N	-0-	106	1			18
05	4030	#	3735	-0-	-295	-0-	3734	3	1	9	N	1					19
06	3900	#	3682	-0-	-218	-0-	3682	3			N	-0-					19
07	3968	#	3769	-0-	-199	-0-	3768	3	1	9	N	1					20
08	3937	#	3766	-0-	-171	-0-	3764	3	2	9	N	2					22
09	3750	#	3602	-0-	-148	-0-	3599	3	3	9	N	3					25
10	3895	R	3895	-0-	-0-	-0-	3848	3	47	9	N	43					68
11	3690	#	3658	-0-	-32	-0-	3638	3	20	9	N	18					86
12	3782	#	3603	-0-	-179	-0-	3597	3	6	9	N	5					91

TOTAL GAS PROD: 45,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

JONISUE BOWDEN (CANYON) 47233 500 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
FOREE OIL COMPANY 275700
JONISUE WELL #: 1 B RRCID -> 218245 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4890 - 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	1926 R	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2		N	-0-			131
02	1235 R	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-			131
03	1360 R	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-			131
04	1860 #	1277	-0-	-583	-0-	1277	2		N	-0-			131
05	1922 #	1307	-0-	-615	-0-	1307	2		N	-0-			131
06	1860 #	457	-0-	-1403	-0-	457	2		N	-0-			131
07	1364 #	558	-0-	-806	-0-	558	2		N	-0-			131
08	1364 #	895	-0-	-469	-0-	895	2		N	-0-			131
09	1290 #	908	-0-	-382	-0-	908	2		N	-0-			131
10	1302 #	525	-0-	-777	-0-	525	2		N	-0-			131
11	870 #	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			131
12	930 #	94	-0-	-836	-0-	94	2		N	-0-			131

TOTAL GAS PROD: 10,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 130267 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4870 - 4885

01	DLQ G-10	236	-0-	236	879	236	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	204	-0-	204	1083	204	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	221	-0-	221	1304	221	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	130	-0-	130	1434	130	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	102	-0-	102	1536	102	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	44	-0-	44	1580	44	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1580				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	11	-0-	11	1591	11	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1591				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1591				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1591				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1591				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSEPH H. BYRNE (DUFFER) 47291 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 199754 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 3112 - 3120

01	DLQ G-10	57	-0-	57	215	57	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	46	-0-	46	261	46	2		N	-0-			-0-
03	321 N	60	-0-	-261	-0-	60	2		N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSEPH H. BYRNE (DUFFER) //CONT.// 47291 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675
BENNETT WELL #: 6 RRCID -> 211318 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 3128 - 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	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			28
02	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			28
03	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			28
04	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			28
05	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			28
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			28
07	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			28
08	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			28
09	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	2		N	-0-			28
10	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			28
11	60 #	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-			28
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			28

TOTAL GAS PROD: 521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSH THOMPSON (CONGL.) 47323 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
CDJ OIL CO. 140598
THOMPSON JOSH WELL #: 3 RRCID -> 061109 COMPL. DATE 04/27/1973 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 4355 - 0

01	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
02	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
03	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3		N	-0-			-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3		N	-0-			-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON JOSH WELL #: 4 C RRCID -> 061110 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 4584 PERF. N/A

01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSH THOMPSON (CONGL.) //CONT.// 47323 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
CDJ OIL CO. //CONT.// 140598
THOMPSON, JOSH WELL #: 5 RRCID -> 226040 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4344 - 4369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
02	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
03	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3		N	-0-			-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3		N	-0-			-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSH THOMPSON (MISS) 47323 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
PETEX 659782
THOMPSON, JOSH 568 WELL #: 1 RRCID -> 261291 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4643 - 4655

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSHUA (CONGL) 47326 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
HALEY-HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 100490 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3589 - 3599

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JOSHUA (CONGL) //CONT.// 47326 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. 511345
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 239792 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3366 - 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	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	3		N	-0-			-0-
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
09	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER WELL #: 2 RRCID -> 246340 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3591 - 3599

01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 108992 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3560 - 3572

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03	0 #	-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	72	-0-	72	72	72	2		N	-0-			52
10	14B2 EXT	74	-0-	74	146	74	2		N	-0-			52
11	14B2 EXT	74	-0-	74	220	74	2		N	-0-			52
12	14B2 EXT	59	-0-	59	279	59	2		N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSHUA (CONGL) //CONT.// 47326 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PLACE OIL AND GAS CO. 667700
CARROLL, BOB WELL #: 2 RRCID -> 158003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3606 - 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	93	#	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28	#	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	583	R	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09	461	R	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*11	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
12	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDY (CADDO) 47516 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC 614212
MATTHEWS 70 WELL #: 1 RRCID -> 102602 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4615 - 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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					16
02	364	N	35	-0-	-329	-0-	35	2			N	-0-					16
03	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-					16
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					16
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	506	2	25	9	N	23					39
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	178	2	51	9	N	46					85
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	58	2	51	9	N	46					131
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	22	2	13	9	N	12					143
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	109	1			34
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					34
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

KAY (CADDO) 47786 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. 448810
TABER RANCH WELL #: 101 RRCID -> 100424 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 1864 - 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	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-

KAY (CADDO) //CONT.// 47786 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
TABER RANCH WELL #: 104 RRCID -> 102912 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1858 - 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	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABOR RANCH -A- WELL #: 107 RRCID -> 109211 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1858 - 1863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KDE (MISS.) 47826 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. 089974
SOUTH GREEN "1-49" WELL #: 149 RRCID -> 150927 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4208 - 4702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	7	1	296	2	N	-0-					134
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	7	1	299	2	N	-0-					134
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	7	1	323	2	N	-0-					134
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	7	1	310	2	N	-0-					134
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	7	1	319	2	N	-0-					134
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	7	1	318	2	N	-0-					134
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	7	1	321	2	N	-0-					134
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	7	1	319	2	N	-0-					134
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	7	1	305	2	N	-0-					134
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	7	1	312	2	N	-0-					134
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	7	1	298	2	N	-0-					134
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	7	1	298	2	N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 3,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KADANE-BEAUMONT (DUFFER) 47986 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. 089974
DELAFOSSE "C" WELL #: 1 RRCID -> 018269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4094 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					-0-
02	616	N	613	-0-	-3	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	3			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEECHI CREEK (2100) 48408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
JAGGERS, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 083189 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2120 - 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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	270	N	139	-0-	-131	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEES (ELLENBURGER) 48465 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965
SANDERS 5-44 WELL #: 2 RRCID -> 181596 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4281 - 4369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY (STRAWN) 48555 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
COODY, J.R. "A" WELL #: 7 RRCID -> 161660 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2578 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COODY, J.R. "A" WELL #: 2 A RRCID -> 282560 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2663 - 2669

03	310 X	133	-0-	-177	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	300 X	51	-0-	-249	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	310 X	69	-0-	-241	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310 X	160	-0-	-150	-0-	154	2	6	9	N	5					5
08	310 X	154	-0-	-156	-0-	154	2			N	-0-					5
09	300 X	136	-0-	-164	-0-	136	2			N	-0-					5
10	310 X	107	-0-	-203	-0-	107	2			N	-0-					5
11	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					5
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 902 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KELSAY (STRAWN) 48626 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
OXXN 630579
ANCELIN, D. WELL #: 2 RRCID -> 165967 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3262 - 3330

01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	196 N	144	-0-	-52	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEN ROSE (LO. CONGL.) 48780 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104
CHANEY, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 121547 COMPL. DATE 05/26/1986 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3829 - 3831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KESSLER (STRAWN) 49095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516
KESSLER WELL #: 1 RRCID -> 102668 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 3133 - 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	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KESSLER (3980) 49095 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 105180 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3723 - 3757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KESSLER (3980) //CONT.// 49095 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MILLER, ARLENE WELL #: 1 RRCID -> 274399 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 2999 - 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-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEVIN (ATOKA 4470) 49106 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HALSELL, J. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 142620 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4500 - 4508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					186
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					186
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					186
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					186
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					186
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					186
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					186
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					186
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEVIN, NE (ATOKA) 49110 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
NALL OIL & GAS 599295
HALSELL WELL #: 4 RRCID -> 109353 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 4319 - 4332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	140	-0-	-0-	-0-	24	1	116	2	N	-0-					-0-
02	129 R	129	-0-	-0-	-0-	22	1	107	2	N	-0-					-0-
03	155 #	149	-0-	-6	-0-	25	1	124	2	N	-0-					-0-
04	150 #	138	-0-	-12	-0-	22	1	116	2	N	-0-					-0-
05	155 #	144	-0-	-11	-0-	23	1	121	2	N	-0-					-0-
06	150 #	111	-0-	-39	-0-	18	1	93	2	N	-0-					-0-
07	155 #	141	-0-	-14	-0-	22	1	119	2	N	-0-					-0-
08	155 #	154	-0-	-1	-0-	26	1	128	2	N	-0-					-0-
09	150 #	140	-0-	-10	-0-	22	1	118	2	N	-0-					-0-
10	165 R	165	-0-	-0-	-0-	27	1	138	2	N	-0-					-0-
11	150 #	143	-0-	-7	-0-	23	1	120	2	N	-0-					-0-
12	155 #	150	-0-	-5	-0-	25	1	125	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEVIN, NE (ATOKA) //CONT.// 49110 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
NALL OIL & GAS //CONT.// 599295
HALSELL "B" WELL #: 8 B RRCID -> 218175 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4376 - 4380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	85	-0-	-8	-0-	15	1	70	2	N	-0-					-0-
02	84 #	81	-0-	-3	-0-	13	1	68	2	N	-0-					-0-
03	93 #	90	-0-	-3	-0-	15	1	75	2	N	-0-					-0-
04	90 #	87	-0-	-3	-0-	14	1	73	2	N	-0-					-0-
05	93 #	89	-0-	-4	-0-	14	1	75	2	N	-0-					-0-
06	90 #	88	-0-	-2	-0-	15	1	73	2	N	-0-					-0-
07	93 #	85	-0-	-8	-0-	14	1	71	2	N	-0-					-0-
08	93 #	77	-0-	-16	-0-	13	1	64	2	N	-0-					-0-
09	122 R	122	-0-	-0-	-0-	20	1	102	2	N	-0-					-0-
10	104 R	104	-0-	-0-	-0-	17	1	87	2	N	-0-					-0-
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	16	1	85	2	N	-0-					-0-
12	93 #	90	-0-	-3	-0-	15	1	75	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIDD (STRAWN, UPPER) 49171 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CROWN EQUIPMENT CO. 191534
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 089135 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1770 - 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	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLLINS, RICHARD E. 222209
IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 084921 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 1727 - 1735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIGHT (CONGL 3750) 49180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
JUDITH WINSTON KIGHT "D" WELL #: 1 RRCID -> 111770 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3749 - 3754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIGHT (DUFFER) 49180 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
JUDITH WINSTON KIGHT "D" WELL #: 2 RRCID -> 112309 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 4119 PERF. 3995 - 4095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	510 N	508	-0-	-2	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	540 N	440	-0-	-100	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	527 N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	465 N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	434 N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIGHT,JUDITH WINSTON "C" WELL #: 2 RRCID -> 127494 COMPL. DATE 05/16/1988 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3929 - 3939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	267	3	147	9	N	134	171	1			91
02	448 N	370	-0-	-78	-0-	246	3	124	9	N	113					204
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	277	3	136	9	N	124	170	1			158
04	390 N	386	-0-	-4	-0-	274	3	112	9	N	102	172	1			88
05	403 N	388	-0-	-15	-0-	260	3	128	9	N	116					204
06	390 N	346	-0-	-44	-0-	230	3	116	9	N	105	170	1			139
07	403 N	369	-0-	-34	-0-	267	3	102	9	N	93					232
08	403 N	377	-0-	-26	-0-	260	3	117	9	N	106	174	1			164
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	261	3	134	9	N	122	172	1			114
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	264	3	108	9	N	98	169	1			43
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	266	3	95	9	N	86					129
12	403 N	370	-0-	-33	-0-	251	3	119	9	N	108					237

TOTAL GAS PROD: 4,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,307

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620) 49295 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637

B.R.A. WELL #: 6 RRCID -> 128115 COMPL. DATE 07/09/1988 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3685 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

B.R.A. WELL #: 3 RRCID -> 128865 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3624 - 3631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

B.R.A. WELL #: 1 RRCID -> 133640 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 3834 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	#	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-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: 316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620) //CONT.// 49295 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
BRAZOS-FISH WELL #: 1 RRCID -> 142116 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3766 - 3793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-10	-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	#	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	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-

KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705
KIMBERLIN WELL #: 3 RRCID -> 119458 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3589 - 3596

01	124	#	10	-0-	-114	-0-	4	1	6	2	Y	-0-					6
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					6
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					6
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					6
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
06	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					6
07	45	R	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					6
08	83	R	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					6
09	67	R	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					6
10	76	R	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					6
11	90	#	35	-0-	-55	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					6
12	93	#	27	-0-	-66	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBERLIN WELL #: 6 RRCID -> 181953 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3662 - 3670

01	31	#	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	6	R	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
08	11	R	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
09	9	R	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
10	10	R	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
11	11	#	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
12	11	#	4	-0-	-7	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3700) 49295 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705
KIMBERLIN-HUNTER WELL #: 12 RRCID -> 122750 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3718 - 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	341	N	28	-0-	-313	-0-	12	1	16	2	Y	-0-					17
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					17
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					17
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	2	Y	-0-					17
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					17
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					17
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					17
11	210	N	96	-0-	-114	-0-	12	1	84	2	Y	-0-					17
12	186	N	74	-0-	-112	-0-	12	1	62	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBERLIN RANCH (CONG. 3850) 49295 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705
KIMBERLIN WELL #: 9 RRCID -> 122241 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3850 - 3858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7	-0-	-86	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					4
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					4
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					4
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					4
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					4
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					4
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					4
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING-TINDALL (MISS.) 49440 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
TINDALL "C" WELL #: 1 RRCID -> 137606 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 3855 PERF. 3590 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING-TINDALL (MISS.) //CONT.// 49440 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
TINDALL III WELL #: 4 RRCID -> 141951 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3610 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

TINDALL I WELL #: 1 RRCID -> 147071 COMPL. DATE 01/25/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3591 - 3625

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MULLOY, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 217131 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3594 - 3599

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KIPI (MISS) 49589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
KEATING ENERGY, INC. 453142
HARRIS, MAGGIE WELL #: 7 RRCID -> 192984 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4252 - 4272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	15	2	1	9	Y	1					1
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	Y	1					2
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	11	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	12	2	1	9	Y	1					1
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	Y	1					2
06	12 N	11	-0-	-1	-0-	10	2	1	9	Y	1					3
07	13 N	11	-0-	-2	-0-	10	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
08	13 N	11	-0-	-2	-0-	10	2	1	9	Y	1					1
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1					2
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1					3
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1					4
12	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

KIRBY WOB (STRAWN) 49614 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ABX OIL & GAS, INC. 003646
GILBERT WELL #: 3 A RRCID -> 152763 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4137 PERF. 2366 - 2394

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	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-

KIRK 49635 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
BURNS, LOUISE 111067
BURNES, J.C. WELL #: 3A RRCID -> 133706 COMPL. DATE 11/08/1948 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2764 - 2780

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-

KLEINER (DUFFER) 49832 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SO OPERATING COMPANY 800281
CARR,J.C. 499 WELL #: 3 RRCID -> 122538 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3876 - 3890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	397	-0-	-223	-0-	397 2		N	-0-			-0-
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			-0-
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-			-0-
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-			-0-
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-			-0-
06	600 N	505	-0-	-95	-0-	505 3		N	-0-			-0-
07	620 N	571	-0-	-49	-0-	571 3		N	-0-			-0-
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-			-0-
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-			-0-
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-			-0-
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		N	-0-			-0-
*12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEINER (LAKE) 49832 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRECK OPERATING CORP. 089974
KLEINER, CHAS. J. WELL #: 4 RRCID -> 017839 COMPL. DATE 02/27/1957 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3400 - 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	558 N	510	-0-	-48	-0-	30 1 1 9	479 3	N	1			189
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	30 1	567 3	N	-0-			189
03	651 N	635	-0-	-16	-0-	30 1	605 3	N	-0-			189
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	30 1	616 3	N	-0-			189
05	651 N	563	-0-	-88	-0-	30 1	533 3	N	-0-			189
06	600 N	414	-0-	-186	-0-	30 1	384 3	N	-0-			189
07	682 N	656	-0-	-26	-0-	30 1	626 3	N	-0-			189
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	30 1	642 3	N	-0-			189
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	30 1 1 9	560 3	N	1			190
10	651 N	642	-0-	-9	-0-	30 1	612 3	N	-0-			190
11	660 N	602	-0-	-58	-0-	30 1	572 3	N	-0-			190
12	620 N	458	-0-	-162	-0-	30 1 7 9	421 3	N	6	168 1		28

TOTAL GAS PROD: 6,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SO OPERATING COMPANY 800281
CARR, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 104575 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3558 - 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	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73 3		N	-0-			-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-			-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 3		N	-0-			-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-			-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-			-0-
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 3		N	-0-			-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3		N	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEINER (LAKE) //CONT.// 49832 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SO OPERATING COMPANY //CONT.// 800281
RHODES-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 110898 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3397 - 3427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	264	-0-	-15	-0-	264	2		N	-0-			-0-
02	252 N	180	-0-	-72	-0-	180	2		N	-0-			-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	2		N	-0-			-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
06	270 N	194	-0-	-76	-0-	194	3		N	-0-			-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3		N	-0-			-0-
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	3		N	-0-			-0-
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITLEY, RAYMOND 920489
WHITLEY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 104293 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3480 - 3511

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-

KLEINER (LAKE SAND) 49832 225 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SO OPERATING COMPANY 800281
CARR, J. C. 499 WELL #: 1 RRCID -> 143342 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3626 - 3633

01	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			10
02	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			10
03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			10
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			10
05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			10
06	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-			10
07	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			10
08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			10
09	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			10
10	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			10
11	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			10
*12	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEINER (LAKE SAND) //CONT.// 49832 225 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SO OPERATING COMPANY //CONT.// 800281
CITY OF CISCO WELL #: 1 RRCID -> 152589 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
02	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
03	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
04	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
05	217 #	208	-0-	-9	-0-	208	3		N	-0-			-0-
06	210 #	164	-0-	-46	-0-	164	3		N	-0-			-0-
07	217 #	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-			-0-
08	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
09	210 #	208	-0-	-2	-0-	208	3		N	-0-			-0-
10	217 #	199	-0-	-18	-0-	199	3		N	-0-			-0-
11	210 #	204	-0-	-6	-0-	204	3		N	-0-			-0-
12	217 #	192	-0-	-25	-0-	192	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEINER (RANGER) 49832 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEX-AM PETROLEUM CORP. 844144
BURGESS-MANNING WELL #: 1 RRCID -> 130221 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3387 - 3396

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH WELL #: 1 RRCID -> 132709 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3400 - 3410

01	DLQ G-10	77	-0-	77	3809	77	2		N	-0-			10
02	DLQ G-10	34	-0-	34	3843	34	2		N	-0-			10
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3843				N	-0-			10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3843				N	-0-			10
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3843				N	-0-			10
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3843				N	-0-			10
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3843				N	-0-			10
08	DLQ G-10	892	-0-	892	4735	892	2		N	-0-			10
09	DLQ G-10	514	-0-	514	5249	514	2		N	-0-			10
10	DLQ G-10	500	-0-	500	5749	500	2		N	-0-			10
11	DLQ G-10	570	-0-	570	6319	570	2		N	-0-			10
12	DLQ G-10	472	-0-	472	6791	472	2		N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 3,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050) 49888 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 236664 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4041 - 4055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	490	3	42	9	N	38					125
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	444	3	39	9	N	35					160
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	380	3	32	9	N	29					189
04	510	N	420	-0-	-90	-0-	383	3	37	9	N	34	171	1			52
05	527	N	421	-0-	-106	-0-	384	3	37	9	N	34					86
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	393	3	32	9	N	29					115
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	441	3	34	9	N	31					146
08	434	N	208	-0-	-226	-0-	188	3	20	9	N	18					164
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	416	3	29	9	N	26	163	1			27
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	431	3	33	9	N	30					57
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	402	3	36	9	N	33					90
12	465	N	426	-0-	-39	-0-	392	3	34	9	N	31					121

TOTAL GAS PROD: 5,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 5 RRCID -> 238036 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4057 - 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	1023	N	940	-0-	-83	-0-	940	3			N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	892	-0-	-158	-0-	892	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	961	-0-	-93	-0-	961	3			N	-0-					-0-
11	990	N	965	-0-	-25	-0-	965	3			N	-0-					-0-
12	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 243144 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 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	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
09	750	N	698	-0-	-52	-0-	698	3			N	-0-					-0-
10	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	720	N	530	-0-	-190	-0-	530	3			N	-0-					-0-
12	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050) //CONT.// 49888 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 246061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4100 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 3 RRCID -> 265357 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4087 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1312	-0-	-52	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1202	-0-	-88	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1085	-0-	-217	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 4 RRCID -> 265358 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4064 - 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	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	186	N	17	-0-	-169	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOKOMA, EAST (MISS) 50098 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
RED GAP OIL & GAS LLC 697026
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 146047 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3248 - 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	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOKOMO (CANYON REEF) 50100 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STONEWALL
FLYING W RESOURCES, LLC 274919
MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 176281 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 3185 - 4677

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-

KOKOMO CADDO (CADDO) 50101 075 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C 060138
SHOOK WELL #: 4 RRCID -> 281587 COMPL. DATE 06/02/2015 TOTAL DEPTH 3633 PERF. 3002 - 3030

01	1085 #	276	-0-	-809	-0-	276	2		N	-0-			-0-
02	980 #	261	-0-	-719	-0-	261	2		N	-0-			-0-
03	279 #	272	-0-	-7	-0-	272	2		N	-0-			-0-
04	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
05	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
06	270 #	193	-0-	-77	-0-	193	2		N	-0-			-0-
07	279 #	177	-0-	-102	-0-	177	2		N	-0-			-0-
08	279 #	191	-0-	-88	-0-	191	2		N	-0-			-0-
09	270 #	212	-0-	-58	-0-	212	2		N	-0-			-0-
10	279 #	220	-0-	-59	-0-	220	2		N	-0-			-0-
11	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
12	217 #	158	-0-	-59	-0-	158	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOKOMO CADDO (CADDO) //CONT.// 50101 075 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
KOKOMO ENERGY, INC. 474070
LYNDEN WELL #: 1 RRCID -> 270149 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3272 - 3287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5456	5465	-0-	9	9	5465	2		N	-0-			-0-
02	4719 R	4710	-0-	-9	-0-	4710	2		N	-0-			-0-
03	5095 R	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2		N	-0-			-0-
04	4986 R	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2		N	-0-			-0-
05	5138 R	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2		N	-0-			-0-
06	5194 R	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2		N	-0-			-0-
07	5071 R	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2		N	-0-			-0-
08	5456	5667	-0-	211	211	5667	2		N	-0-			-0-
09	5280	5809	-0-	529	740	5809	2		N	-0-			-0-
10	5456	6299	-0-	843	1583	6299	2		N	-0-			-0-
11	5280	5809	-0-	529	2112	5809	2		N	-0-			-0-
*12	5456	5938	-0-	482	2594	5938	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280305 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3464 - 3482

01	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-			119
02	84 #	50	-0-	-34	-0-	50	2		N	-0-			119
03	93 #	39	-0-	-54	-0-	39	2		N	-0-			119
04	90 #	46	-0-	-44	-0-	46	2		N	-0-			119
05	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			119
06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			119
07	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			119
08	93 #	25	-0-	-68	-0-	25	2		N	-0-			119
09	90 #	46	-0-	-44	-0-	46	2		N	-0-			119
10	93 #	38	-0-	-55	-0-	38	2		N	-0-			119
11	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-			119
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			119

TOTAL GAS PROD: 627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOKOMO CADDO (DUFFER) 50101 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KOKOMO ENERGY, INC. 474070
JOINER, E. WELL #: 1 RRCID -> 198972 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3192 - 3278

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KOKOMO CADDO (DUFFER) //CONT.// 50101 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KOKOMO ENERGY, INC. //CONT.// 474070
W.D. BROWN WELL #: 1 RRCID -> 218147 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3194 - 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	155 #	150	-0-	-5	-0-	128	2	22	9	N	20					139
02	140 #	126	-0-	-14	-0-	117	2	9	9	N	8					147
03	155 #	122	-0-	-33	-0-	101	2	21	9	N	19					166
04	153 R	153	-0-	-0-	-0-	143	2	10	9	N	9					175
05	155 #	154	-0-	-1	-0-	133	2	21	9	N	19					194
06	150 #	141	-0-	-9	-0-	127	2	14	9	N	13	173	1			34
07	155 #	143	-0-	-12	-0-	125	2	18	9	N	16					50
08	155 #	136	-0-	-19	-0-	126	2	10	9	N	9					59
09	150 #	129	-0-	-21	-0-	118	2	11	9	N	10					69
10	155 #	125	-0-	-30	-0-	114	2	11	9	N	10					79
11	150 #	119	-0-	-31	-0-	109	2	10	9	N	9					88
12	155 #	119	-0-	-36	-0-	113	2	6	9	N	5					93

TOTAL GAS PROD: 1,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 218148 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3240 - 3272

01	359 R	359	-0-	-0-	-0-	357	2	2	9	N	2					91
02	336 #	313	-0-	-23	-0-	310	2	3	9	N	3					94
03	372 #	361	-0-	-11	-0-	354	2	7	9	N	6					100
04	360 #	319	-0-	-41	-0-	317	2	2	9	N	2					102
05	372 #	316	-0-	-56	-0-	313	2	3	9	N	3					105
06	360 #	314	-0-	-46	-0-	312	2	2	9	N	2					107
07	372 #	328	-0-	-44	-0-	326	2	2	9	N	2					109
08	372 #	238	-0-	-134	-0-	236	2	2	9	N	2					111
09	330 #	199	-0-	-131	-0-	196	2	3	9	N	3					114
10	341 #	172	-0-	-169	-0-	170	2	2	9	N	2					116
11	330 #	185	-0-	-145	-0-	183	2	2	9	N	2					118
12	341 #	224	-0-	-117	-0-	221	2	3	9	N	3					121

TOTAL GAS PROD: 3,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CRAIGHEAD WELL #: 5 RRCID -> 255438 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3342 - 3356

01	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2			N	-0-					53
02	1232 N	1195	-0-	-37	-0-	1195	2			N	-0-					53
03	1333 N	1324	-0-	-9	-0-	1324	2			N	-0-					53
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					53
05	1333 N	1193	-0-	-140	-0-	1193	2			N	-0-					53
06	1290 N	1154	-0-	-136	-0-	1154	2			N	-0-					53
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					53
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					53
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					53
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					53
11	1260 N	1149	-0-	-111	-0-	1149	2			N	-0-					53
12	1302 N	1166	-0-	-136	-0-	1166	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 14,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMER (CONGL.) 50259 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
CABOT-KRAMER WELL #: 3 RRCID -> 150610 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3862 - 3869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	432	-0-	-1614	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	256	-0-	-1592	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	899	X	248	-0-	-651	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	870	X	252	-0-	-618	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	899	X	300	-0-	-599	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	300	N	86	-0-	-214	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 158714 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3843 - 3852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 161168 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3862 - 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	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMER (CONGL.) //CONT.// 50259 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
HENDRICKS WELL #: 3 RRCID -> 162936 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3713 - 3718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDRICKS WELL #: 4 RRCID -> 165971 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3791 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABOT-KRAMER WELL #: 4 RRCID -> 171289 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3796 - 3802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KROC (BRENEKE SAND) 50310 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
WCT LEASING CO. 888047
WATSON, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 105058 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 930 - 940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

KROOKED RIVER (CADDO) 50329 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
STOVALL OPERATING CO. 824339
HENDRICK T-21 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154470 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 4596 - 4605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	952	2			N	-0-					138
02	896	N	891	-0-	-5	-0-	867	2	24	9	N	22					160
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	954	2	18	9	N	16					176
04	930	N	851	-0-	-79	-0-	849	2	2	9	N	2					178
05	992	N	762	-0-	-230	-0-	760	2	2	9	N	2					180
06	930	N	755	-0-	-175	-0-	752	2	3	9	N	3					183
07	868	N	737	-0-	-131	-0-	736	2	1	9	N	1					184
08	775	N	743	-0-	-32	-0-	733	2	10	9	N	9					193
09	750	N	642	-0-	-108	-0-	639	2	3	9	N	3					196
10	744	N	612	-0-	-132	-0-	610	2	2	9	N	2					198
11	720	N	676	-0-	-44	-0-	670	2	6	9	N	5					203
*12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	655	2	8	9	N	7					210

TOTAL GAS PROD: 9,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

KUZELL (CONGLOMERATE) 50450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156018 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5103 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	232	1	322	2	N	-0-					-0-
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	210	1	250	2	N	-0-					-0-
03	465	N	393	-0-	-72	-0-	233	1	160	2	N	-0-					-0-
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	225	1	302	2	N	-0-					-0-
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	233	1	254	2	N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	151	1	243	2	N	-0-					-0-
07	558	N	477	-0-	-81	-0-	233	1	244	2	N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	97	1	412	2	N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	99	1	303	2	N	-0-					-0-
10	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	480	N	366	-0-	-114	-0-	59	1	307	2	N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUZELL (CONGLOMERATE) //CONT.// 50450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579
KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 082467 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5344 - 5433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES, ROBERT L WELL #: 1 RRCID -> 083564 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5194 - 5204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	330	N	49	-0-	-281	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KWAN-MOR (LAKE SAND) 50452 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
QUAIL OPERATING, INC. 684501
KWAN-MOR WELL #: RRCID -> 123904 COMPL. DATE 04/01/1987 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4376 - 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B.C. (CONGL. 4550) 50476 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 084681 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4280 - 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	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-

JOHNSTON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086603 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4452 - 4467

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
WILLIAMS, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 073980 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4745 - 4749

01	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2		N	-0-					59
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2		N	-0-					59
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-					59
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-					59
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-					59
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-					59
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-					59
08	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2		N	-0-					59
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-					59
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-					59
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-					59
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B.C. (CONGL. 4550) //CONT.// 50476 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ELIZABETH KING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146656 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4608 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	152	1	396	3	Y	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	116	1	394	3	Y	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	127	1	478	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	128	1	442	3	Y	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	149	1	433	3	Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	99	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	140	1	472	3	Y	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	126	1	440	3	Y	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	119	1	429	3	Y	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	127	1	451	3	Y	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	116	1	321	3	Y	-0-					-0-
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	115	1	374	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.C. CLEVINGER (RANGER) 50481 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
LORD, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 247983 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 3720 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	300	N	209	-0-	-91	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
*12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWRANCE INC. 511345
EMFINGER, B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117254 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3720 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.C. CLEVINGER (RANGER) //CONT.// 50481 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
EMFINGER, B. WELL #: 1 RRCID -> 223631 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3730 - 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	3844 #	3642	-0-	-202	-0-	3630	3	12	9	N	11					61
02	3402 R	3402	-0-	-0-	-0-	3388	3	14	9	N	13					74
03	3720 #	3568	-0-	-152	-0-	3553	3	15	9	N	14					88
04	3540 #	3472	-0-	-68	-0-	3463	3	9	9	N	8					96
05	3782 #	3512	-0-	-270	-0-	3503	3	9	9	N	8					104
06	3660 #	3366	-0-	-294	-0-	3355	3	11	9	N	10					114
07	3782 #	3492	-0-	-290	-0-	3482	3	10	9	N	9					123
08	3596 #	3503	-0-	-93	-0-	3492	3	11	9	N	10					133
09	3480 #	3460	-0-	-20	-0-	3447	3	13	9	N	12					145
10	3503 #	3194	-0-	-309	-0-	3185	3	9	9	N	8					153
11	3390 #	2404	-0-	-986	-0-	2394	3	10	9	N	9					162
*12	3795 R	3795	-0-	-0-	-0-	3788	3	7	9	N	6					168

TOTAL GAS PROD: 40,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

L. C. CLEVINGER (STRAWN) 50481 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
LORD, JESSIE WELL #: 3 RRCID -> 094253 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 3833 PERF. 2024 - 2028

01	2917	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
02	2449	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
03	2635	2059	-0-	-576	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
04	2550	1881	-0-	-669	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
05	2635	2126	-0-	-509	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
06	1980 N	1626	-0-	-354	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
07	1953 N	1639	-0-	-314	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
08	2139 N	2051	-0-	-88	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
11	1980 N	1974	-0-	-6	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
*12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. G. COOK (MISS.) 50500 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
MATTHEWS TRUST "14" WELL #: 1 RRCID -> 167313 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4926 - 4942

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. G. COOK (MISS.) //CONT.// 50500 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL "12-2" WELL #: 1D RRCID -> 150656 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4790 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWELL 12-8 WELL #: 1D RRCID -> 157602 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4960 - 5016

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-

L. G. COOK, N. (MISS.) 50502 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL RANCH G-3 WELL #: 1 RRCID -> 153997 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4800 - 4869

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

L & H (STRAWN) 50504 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
CHAPPARAL OPERATING CO. 146225
FERRELL, L.T. WELL #: 1 RRCID -> 119863 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 3594 PERF. 2348 - 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					51
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	162	2			N	-0-					51
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					51
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					51
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					51
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					51
07	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					51
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					51
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					51
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					51
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					51
12	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 1,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.H. MCCREA HEIRS (MISS) 50515 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
MCCREA HEIRS "A" WELL #: 5 RRCID -> 151225 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4200 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	213	-0-	-66	-0-	206	2	7	9	N	6					95
02	280	N	192	-0-	-88	-0-	189	2	3	9	N	3					98
03	186	N	118	-0-	-68	-0-	109	2	9	9	N	8					106
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	210	2	8	9	N	7					113
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	277	2	7	9	N	6					119
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	176	2	4	9	N	4					123
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	187	2	3	9	N	3					126
08	279	N	212	-0-	-67	-0-	210	2	2	9	N	2					128
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					128
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					128
11	210	N	140	-0-	-70	-0-	132	2	8	9	N	7	110	1			25
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 1,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

L 7 H (MARBLES FALLS) 50606 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
LOCKER, S. B. "BRAD" JR. 504707
LOCKER WELL #: 1 RRCID -> 110024 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 964 PERF. 911 - 936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LACASA (MARBLE FALLS) 51170 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BURTON SERVICES, INC. 112251
HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 110729 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 3922 PERF. 3800 - 3810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	516	-0-	-73	-0-	516	2		N	-0-			19
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			19
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			19
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			19
05	620 N	566	-0-	-54	-0-	566	2		N	-0-			19
06	540 N	510	-0-	-30	-0-	510	2		N	-0-			19
07	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	2		N	-0-			19
08	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2		N	-0-			19
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			19
10	558 N	527	-0-	-31	-0-	527	2		N	-0-			19
11	540 N	501	-0-	-39	-0-	501	2		N	-0-			19
*12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 6,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE ALBANY, N. (CADDO) 51382 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
FLIPPEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141753 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4016 - 4028

01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			62
02	140 N	77	-0-	-63	-0-	77	2		N	-0-			62
03	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2		N	-0-			62
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			62
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			62
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			62
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			62
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			62
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-			62
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			62
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			62
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			62

TOTAL GAS PROD: 859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS) 51393 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CREEK ENERGY, INC. 188579
SWEENEY, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 017416 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2230 - 2240

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS) //CONT.// 51393 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579
WHITE, ODIS WELL #: 1 RRCID -> 017417 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

MCFARLANE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 017424 COMPL. DATE 03/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2682 - 2692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

GEORGE, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 018426 COMPL. DATE 03/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2290 - 2314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS) //CONT.// 51393 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 128336 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2270 - 2280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE BROWNWOOD (2250) 51393 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CREEK ENERGY, INC. 188579
HOOD, BUFORD WELL #: 1A RRCID -> 017843 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2239 - 2266

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAKE CISCO (MARBLE FALLS) 51407 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
BROWN,LEAH WELL #: 2 RRCID -> 101833 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3729 - 3737

01	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
02	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
03	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
04	240 #	231	-0-	-9	-0-	231	2		N	-0-			-0-
05	248 #	134	-0-	-114	-0-	134	2		N	-0-			-0-
06	240 #	108	-0-	-132	-0-	108	2		N	-0-			-0-
07	248 #	121	-0-	-127	-0-	121	2		N	-0-			-0-
08	248 #	110	-0-	-138	-0-	110	2		N	-0-			-0-
09	240 #	65	-0-	-175	-0-	65	2		N	-0-			-0-
10	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			-0-
11	120 #	106	-0-	-14	-0-	106	2		N	-0-			-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE LEON (DUFFER) 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
WILLIAMSON, J. WELL #: 4 RRCID -> 115818 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3393 - 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	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			10
02	392 #	210	-0-	-182	-0-	210	2		N	-0-			10
03	465 #	216	-0-	-249	-0-	216	2		N	-0-			10
04	450 #	152	-0-	-298	-0-	152	2		N	-0-			10
05	465 #	258	-0-	-207	-0-	258	2		N	-0-			10
06	360 #	282	-0-	-78	-0-	282	2		N	-0-			10
07	248 #	228	-0-	-20	-0-	228	2		N	-0-			10
08	248 #	230	-0-	-18	-0-	230	2		N	-0-			10
09	270 #	261	-0-	-9	-0-	261	2		N	-0-			10
10	279 #	247	-0-	-32	-0-	247	2		N	-0-			10
11	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			10
12	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: 2,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, J. WELL #: 1A RRCID -> 123765 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3369 - 3373

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
TINDALL "D" WELL #: 1D RRCID -> 123879 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3542 - 3570

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
TINDALL II WELL #: 3 RRCID -> 124407 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3543 - 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-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TINDALL SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 124629 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 3799 PERF. 3522 - 3544

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-

FINLEY, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 129491 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3544 - 3586

01	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
02	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
03	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
04	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
05	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
06	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
07	310 #	287	-0-	-23	-0-	287	2		N	-0-			-0-
08	310 #	295	-0-	-15	-0-	295	2		N	-0-			-0-
09	300 #	267	-0-	-33	-0-	267	2		N	-0-			-0-
10	310 #	264	-0-	-46	-0-	264	2		N	-0-			-0-
11	300 #	256	-0-	-44	-0-	256	2		N	-0-			-0-
12	310 #	253	-0-	-57	-0-	253	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
TINDALL "D" WELL #: 2D RRCID -> 130966 COMPL. DATE 05/28/1989 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3576 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL "D" WELL #: 3D RRCID -> 130967 COMPL. DATE 05/28/1989 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3554 - 3576

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORWOOD WELL #: 1 RRCID -> 138548 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3635 - 3648

01	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			8
02	112 #	48	-0-	-64	-0-	48	2		N	-0-			8
03	124 #	57	-0-	-67	-0-	57	2		N	-0-			8
04	120 #	43	-0-	-77	-0-	43	2		N	-0-			8
05	124 #	39	-0-	-85	-0-	39	2		N	-0-			8
06	120 #	33	-0-	-87	-0-	33	2		N	-0-			8
07	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			8
08	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			8
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			8
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			8
11	180 #	57	-0-	-123	-0-	57	2		N	-0-			8
12	186 #	58	-0-	-128	-0-	58	2		N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
TINDALL SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 277576 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3574 - 36600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-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-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 111951 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3420 - 3430

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 126768 COMPL. DATE 01/09/1988 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3602

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-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EATON ROUSTABOUT SVCS, L.L.C. 239772
MCGOUGH WELL #: 1 RRCID -> 105600 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3495 - 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	DLQ G-10	1952	-0-	1952	1952	1952	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1106	-0-	1106	3058	1106	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	773	-0-	773	3831	773	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1079	-0-	1079	4910	1079	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	763	-0-	763	5673	763	2		N	-0-			-0-
06	6875 R	1202	-0-	-5673	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
07	1116 R	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
08	1116 #	932	-0-	-184	-0-	932	2		N	-0-			-0-
09	1200 #	749	-0-	-451	-0-	749	2		N	-0-			-0-
10	1240 #	738	-0-	-502	-0-	738	2		N	-0-			-0-
11	1200 #	701	-0-	-499	-0-	701	2		N	-0-			-0-
12	1116 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY, CATHERN 268650
FINLEY J.J. WELL #: 1 RRCID -> 062209 COMPL. DATE 12/16/1974 TOTAL DEPTH 1531 PERF. N/A

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MEAZELL CASEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 066857 COMPL. DATE 06/03/1976 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3511 - 0

01	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
02	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
03	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
04	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-
05	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
10	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
11	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			-0-
12	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MEAZELL, CASEY "D" WELL #: 1 RRCID -> 077368 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3450 - 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	248 #	211	-0-	-37	-0-	211	2		N	-0-			145
02	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			145
03	248 #	216	-0-	-32	-0-	216	2		N	-0-			145
04	240 #	185	-0-	-55	-0-	185	2		N	-0-			145
05	248 #	169	-0-	-79	-0-	169	2		N	-0-			145
06	240 #	169	-0-	-71	-0-	169	2		N	-0-			145
07	248 #	127	-0-	-121	-0-	127	2		N	-0-			145
08	217 #	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-			145
09	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			145
10	186 #	180	-0-	-6	-0-	180	2		N	-0-			145
11	210 #	182	-0-	-28	-0-	182	2		N	-0-			145
12	217 #	134	-0-	-83	-0-	134	2		N	-0-			145

TOTAL GAS PROD: 2,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEAZELL, CASEY (DANNY) "G" WELL #: 1 RRCID -> 110982 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 3832 PERF. 3579 - 3740

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-

MEAZELL "H" WELL #: 1 RRCID -> 121025 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3532 - 3540

01	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			-0-
02	84 #	79	-0-	-5	-0-	79	2		N	-0-			-0-
03	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-
04	90 #	63	-0-	-27	-0-	63	2		N	-0-			-0-
05	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	2		N	-0-			-0-
06	90 #	58	-0-	-32	-0-	58	2		N	-0-			-0-
07	93 #	43	-0-	-50	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
09	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
10	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
11	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
12	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MAZELL "F" WELL #: 1 RRCID -> 250168 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3556 - 3559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
02	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
04	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
05	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			-0-
07	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
08	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
10	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
11	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
12	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENDRAGON OIL CO. 651162
FREYSCHLAG WELL #: 1 RRCID -> 123258 COMPL. DATE 06/11/1986 TOTAL DEPTH 3699 PERF. 3406 - 3415

01	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			15
02	112 #	35	-0-	-77	-0-	35	3		Y	-0-			15
03	124 #	59	-0-	-65	-0-	59	3		Y	-0-			15
04	90 #	26	-0-	-64	-0-	26	3		Y	-0-			15
05	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	3		Y	-0-			15
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3		Y	-0-			15
07	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	3		Y	-0-			15
08	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	3		Y	-0-			15
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3		Y	-0-			15
10	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			15
*11	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			15
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			15

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREYSCHLAG WELL #: 2 RRCID -> 124408 COMPL. DATE 01/15/1987 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3436 - 3446

01	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-			13
02	56 #	42	-0-	-14	-0-	42	3		Y	-0-			13
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			13
04	60 #	29	-0-	-31	-0-	29	3		Y	-0-			13
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			13
06	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	3		Y	-0-			13
07	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	3		Y	-0-			13
08	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-			13
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3		Y	-0-			13
10	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			13
*11	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-			13
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			13

TOTAL GAS PROD: 310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162
CLABORN WELL #: 1 RRCID -> 125231 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 3403 - 3423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	17	-0-	-107	-0-	17	3		N	-0-			2
02	168 #	11	-0-	-157	-0-	11	3		N	-0-			2
03	186 #	8	-0-	-178	-0-	8	3		N	-0-			2
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			2
05	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			2
06	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-			2
07	11 #	8	-0-	-3	-0-	8	3		N	-0-			2
08	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	3		N	-0-			2
09	9 #	3	-0-	-6	-0-	3	3		N	-0-			2
10	9 #	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			2
11	9 #	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			2
12	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-				N	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANN WELL #: 3 RRCID -> 126921 COMPL. DATE 11/12/1987 TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3580 - 3620

01	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-			20
02	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3		Y	-0-			20
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			20
04	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			20
05	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-			20
06	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-			20
07	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-			20
08	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-			20
09	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	3		Y	-0-			20
10	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3		Y	-0-			20
11	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	3		Y	-0-			20
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			20

TOTAL GAS PROD: 1,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANN WELL #: 1 RRCID -> 127732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3630 - 3640

01	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
07	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162
MORTON WELL #: 2 RRCID -> 128366 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3585 - 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	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3		Y	-0-			11
02	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-			11
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3		Y	-0-			11
04	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	3		Y	-0-			11
05	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3		Y	-0-			11
06	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	3		Y	-0-			11
07	93 #	33	-0-	-60	-0-	33	3		Y	-0-			11
08	93 #	33	-0-	-60	-0-	33	3		Y	-0-			11
09	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	3		Y	-0-			11
10	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	3		Y	-0-			11
11	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	3		Y	-0-			11
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			11

TOTAL GAS PROD: 613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON WELL #: 3 RRCID -> 128367 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3619 - 3631

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON WELL #: 5 RRCID -> 128368 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3594 - 3617

01	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	3		Y	-0-			12
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			12
03	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			12
04	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-			12
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-			12
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			12
07	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			12
08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			12
09	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-			12
10	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-			12
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		Y	-0-			12
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: 385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162
WOODS, D. WELL #: 1 RRCID -> 133708 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3639 - 3644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			88
02	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			88
03	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			88
04	630 #	626	-0-	-4	-0-	626	3		N	-0-			88
05	651 #	494	-0-	-157	-0-	494	3		N	-0-			88
06	673 R	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			88
07	651 #	635	-0-	-16	-0-	635	3		N	-0-			88
08	651 #	610	-0-	-41	-0-	610	3		N	-0-			88
09	630 #	603	-0-	-27	-0-	603	3		N	-0-			88
10	651 #	631	-0-	-20	-0-	631	3		N	-0-			88
11	630 #	629	-0-	-1	-0-	629	3		N	-0-			88
12	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			88

TOTAL GAS PROD: 6,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUCHIL ENERGY, LLC 828545
HANNA, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 133500 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3012 - 3020

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXOKAN OPERATING, INC. 850446
MEAZELL, CASEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 103937 COMPL. DATE 01/23/1978 TOTAL DEPTH 4016 PERF. 3521 - 3558

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-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
WILLIAMSON, J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 089057 COMPL. DATE 03/00/1978 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3425 - 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	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			50
02	308 #	247	-0-	-61	-0-	247	3		N	-0-			50
03	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			50
04	330 #	101	-0-	-229	-0-	101	3		N	-0-			50
05	341 #	112	-0-	-229	-0-	112	3		N	-0-			50
06	330 #	208	-0-	-122	-0-	208	3		N	-0-			50
07	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			50
08	310 #	308	-0-	-2	-0-	308	3		N	-0-			50
09	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			50
10	372 #	192	-0-	-180	-0-	192	3		N	-0-			50
11	360 #	262	-0-	-98	-0-	262	3		N	-0-			50
12	372 #	292	-0-	-80	-0-	292	3		N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 3,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBRELL WELL #: 2 RRCID -> 111634 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3529 - 3550

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	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-

KIMBRELL WELL #: 3 RRCID -> 114544 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3520 - 3550

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 122639 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3572 - 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	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	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-

LAKE MINERAL WELLS (3100 CONGL) 51501 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
MASON, VERNELL WELL #: 1 U RRCID -> 081018 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3093 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.) 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
LATTIMORE WELL #: 1 RRCID -> 075119 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	T. A.	-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-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 075641 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 4868 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2017 - P/A 08/18/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 080461 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4282 - 4294

01	1116 N	834	-0-	-282	-0-	834	3		N	-0-			-0-
02	868 N	735	-0-	-133	-0-	735	3		N	-0-			-0-
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-			-0-
05	806 N	759	-0-	-47	-0-	759	3		N	-0-			-0-
06	840 N	661	-0-	-179	-0-	661	3		N	-0-			-0-
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3		N	-0-			-0-
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3		N	-0-			-0-
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3		N	-0-			-0-
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			-0-
11	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-			-0-
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD R.R. WELL #: 2 RRCID -> 091532 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4173 - 4176

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

RIDGE OIL COMPANY 711100
T.P.-BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 072628 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	73	7	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016 - P/A 11/02/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
ROCK CREEK UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 074171 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 4822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMINACK, R.F. WELL #: 1 RRCID -> 076591 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4072 - 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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 076592 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
HOWARD, SARA JANE WELL #: 1 RRCID -> 079704 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4174 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		N	-0-			512
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			512
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			512
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			512
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			512
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			512
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			512
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			512
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			512
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			512
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			512
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			512

TOTAL GAS PROD: 1,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206

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-

HOWARD SARAH JANE WELL #: 2 C RRCID -> 082433 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4221 - 4237

01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	3		N	-0-			-0-
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3		N	-0-			-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER. WELL #: 1 RRCID -> 082436 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4223 - 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
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING OIL AND GAS 818896
RIDDLE WELL #: 1 RRCID -> 081814 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4854 - 4864

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RIDDLE WELL #: 2 RRCID -> 093967 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4366 - 4390

01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
KOONCE WELL #: 1 RRCID -> 082302 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4199 - 4251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	54	1	42	3	Y	-0-					1
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	52	1	33	3	Y	-0-					1
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	55	1	38	3	Y	-0-					1
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	46	1	24	3	Y	-0-					1
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	37	1	25	3	Y	-0-					1
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	49	1	27	3	Y	-0-					1
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	34	1	20	3	Y	12					13
							13	9									
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					13
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	38	1	25	3	Y	-0-					13
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	21	1	28	3	Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 661 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
PEIPELMAN, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 077498 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4132 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2017 - P/A 02/23/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA) 51501 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
YATES, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 077968 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4332 - 4339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA) 51501 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
ELSIE SIMS HILL WELL #: 1 RRCID -> 095002 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4591 - 4594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
HOWARD, SARAH JANE WELL #: 2 T RRCID -> 083399 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4531 - 4540

01	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE NECESSITY (STRAWN 1700) 51505 388 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
LANGSTON WELL #: 1 RRCID -> 112563 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 1797 - 1807

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

LAKE NECESSITY (2900) 51505 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BURTON SERVICES, INC. 112251
HARRIS, ROY L. WELL #: 2 RRCID -> 282550 COMPL. DATE 10/14/1974 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2918 - 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
04	120	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-			-0-
05	124	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
06	120	114	-0-	-6	-0-	114	2		N	-0-			-0-
07	124	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
08	125	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
09	122	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
10	124	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
11	246	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
*12	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
LANGFORD ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 144244 COMPL. DATE 02/10/1974 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2874 - 2936

01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
09	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGFORD ET AL "B" WELL #: 3 RRCID -> 144245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2918 - 2926

01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		Y	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		Y	-0-			-0-
03	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	3		Y	-0-			-0-
04	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
06	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
07	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
08	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
09	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
10	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
11	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
12	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGFORD, G. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150055 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 3008 PERF. N/A

01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
09	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE NECESSITY (2900) //CONT.// 51505 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. 810818
LANGFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 122786 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2896 - 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	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.) 51592 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN
KATSCO ENERGY, INC. 451645
HARRIS, B.K."T" WELL #: 1 RRCID -> 151011 COMPL. DATE 09/10/1994 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5081 - 5167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2947	-0-	-122	-0-	2947	3			N	-0-					240
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					240
03	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					240
04	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					240
05	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					240
06	2910	N	2218	-0-	-692	-0-	2218	3			N	-0-					240
07	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					240
08	3007	N	2822	-0-	-185	-0-	2822	3			N	-0-					240
09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					240
10	3100	N	3141	-0-	41	41	3141	3			N	-0-					240
11	3000	N	2985	-0-	-15	26	2985	3			N	-0-					240
*12	2674	N	2648	-0-	-26	-0-	2648	3			N	-0-					240

TOTAL GAS PROD: 33,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, B.K."E" WELL #: 2T RRCID -> 152242 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5065 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.) //CONT.// 51592 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN
KATSCO ENERGY, INC. //CONT.// 451645
HARRIS, B.K."T" WELL #: 3 RRCID -> 154960 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5053 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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					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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			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: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE) 51615 150 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
COTTEN "A" WELL #: 1 T RRCID -> 083634 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5108 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
REAMES WELL #: 1 RRCID -> 075437 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE) //CONT.// 51615 150 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
REAMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 075889 COMPL. DATE 02/20/1978 TOTAL DEPTH 5740 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-			-0-
02	616 N	609	-0-	-7 B	-0-	609	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-			-0-
04	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-			-0-
05	682 N	660	-0-	-22 B	-0-	660	2			N	-0-			-0-
06	630 N	598	-0-	-32 B	-0-	598	2			N	-0-			-0-
07	682 N	474	-0-	-208 B	-0-	474	2			N	-0-			-0-
08	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	600 N	529	-0-	-71 B	-0-	529	2			N	-0-			-0-
10	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-			-0-
11	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKESIDE (CONGL 3960) 51653 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. 053974
BROWN, J. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 215641 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 3971 - 3990

01	1333 N	1162	-0-	-171	-0-	3	1	1159	2	N	-0-			-0-
02	1176 N	1123	-0-	-53	-0-	1	1	1122	2	N	-0-			-0-
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1	1	1238	2	N	-0-			-0-
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
05	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	1220	2			N	-0-			-0-
06	1200 N	1194	-0-	-6	-0-	3	1	1191	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	589	-0-	-651	-0-	589	2			N	-0-			-0-
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	29	1	1231	2	N	-0-			-0-
09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-			-0-
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	4	1	1412	2	N	-0-			-0-
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-			-0-
*12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1	1	1873	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 215853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3936 - 4027

01	682 N	645	-0-	-37	-0-	2	1	643	2	N	-0-			-0-
02	616 N	587	-0-	-29	-0-	1	1	586	2	N	-0-			-0-
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	1	1	651	2	N	-0-			-0-
04	630 N	605	-0-	-25	-0-	605	2			N	-0-			-0-
05	651 N	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-			-0-
06	630 N	577	-0-	-53	-0-	1	1	576	2	N	-0-			-0-
07	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-			-0-
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	15	1	631	2	N	-0-			-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			-0-
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	2	1	643	2	N	-0-			-0-
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-
*12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKESIDE (CONGL 3960) //CONT.// 51653 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 245166 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 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	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5591	2	34	9	N	31					158
02	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5075	2	31	9	N	28					186
03	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5630	2	34	9	N	31					217
04	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5455	2	33	9	N	30					247
05	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5594	2	34	9	N	31					278
06	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5440	2	33	9	N	30	164	1			144
07	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5584	2	56	9	N	51					195
08	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5576	2	19	9	N	17	168	1			44
09	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5427	2	39	9	N	35					79
10	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5579	2	41	9	N	37					116
11	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5404	2	39	9	N	35					151
*12	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5563	2	40	9	N	36					187

TOTAL GAS PROD: 66,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
SLOAN-MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 192369 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3963 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
MISS SARAH WELL #: 1 RRCID -> 098318 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4003 - 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	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	1166	2			N	-0-					58
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					58
03	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1334	2			N	-0-					58
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					58
05	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1355	2			N	-0-					58
06	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1284	2			N	-0-					58
07	1333	N	1042	-0-	-291	-0-	1042	2			N	-0-					58
08	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	1298	2			N	-0-					58
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					58
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					58
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					58
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 14,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKESIDE (CONGL 3960) //CONT.// 51653 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
ROBBINS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 122042 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3945 - 3951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	215	2			N	-0-					119
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					119
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					119
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					119
05	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					119
06	210	N	92	-0-	-118	-0-	92	2			N	-0-					119
07	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					119
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					119
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					119
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					119
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					119
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 1,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 141319 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3969 - 3973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	718	-0-	-336	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
03	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	930	N	710	-0-	-220	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	806	N	331	-0-	-475	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	2			N	-0-					-0-
09	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	2			N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 154023 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 4024 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	1764	N	1696	-0-	-68	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1856	-0-	-97	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1776	-0-	-22	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKEWOOD (CADDO) 51688 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SO OPERATING COMPANY 800281
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 118789 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2372 - 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912
STANDLEY WELL #: 1 RRCID -> 106963 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2364 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

3 S PRODUCTION, INC. 953796
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 278561 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2322 - 2438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	455	3	6	9	N	5					89
02	448	N	416	-0-	-32	-0-	412	3	4	9	N	4					93
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	451	3	4	9	N	4					97
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	420	3	3	9	N	3					100
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	437	3	3	9	N	3					103
06	450	N	364	-0-	-86	-0-	360	3	4	9	N	4					107
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	461	3	3	9	N	3					110
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	445	3	22	9	N	20					130
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	425	3	14	9	N	13	124	1			19
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	448	3	6	9	N	5					24
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	415	3	6	9	N	5					29
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	441	3	8	9	N	7					36

TOTAL GAS PROD: 5,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

LAMKIN (RANGER) 51756 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C 060138
HAILEY D WELL #: 1 RRCID -> 279779 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 2954 - 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	5115	1939	-0-	-3176	939	1938	2	1	9	N	1					116
02	3780 #	1119	-0-	-2661	-0-	1119	2			N	-0-					116
03	4185 #	1616	-0-	-2569	-0-	1616	2			N	-0-					116
04	2250 #	1622	-0-	-628	-0-	1622	2			N	-0-					116
05	1953 #	1797	-0-	-156	-0-	1797	2			N	-0-					116
06	2187 R	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					116
07	2770 R	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					116
08	1798 #	1019	-0-	-779	-0-	1019	2			N	-0-					116
09	2190 #	903	-0-	-1287	-0-	903	2			N	-0-					116
10	2759 #	662	-0-	-2097	-0-	662	2			N	-0-					116
11	2670 #	539	-0-	-2131	-0-	539	2			N	-0-					116
12	2759 #	474	-0-	-2285	-0-	474	2			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 16,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LANEY (STRAWN) 51912 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
ROBERSON, C. L. 716380
LANEY, M. E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 017852 COMPL. DATE 10/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2594 - 2596

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-

LANEY, NE (STRAWN 2700) 51918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
MARKHAM LIVESTOCK COMPANY 526294
SIRMAN WELL #: 1 RRCID -> 066959 COMPL. DATE 03/27/1975 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

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-

LANGFORD (DUFFER) 51926 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
FISHBACK WELL #: 1 RRCID -> 102161 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 3977 PERF. 3952 - 3958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

LANGFORD,P.C. WELL #: 2 RRCID -> 126919 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4034 - 4044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	411	-0-	-240	-0-	411	2		N	-0-			-0-
02	700 N	277	-0-	-423	-0-	277	2		N	-0-			-0-
03	1054 N	748	-0-	-306	-0-	748	2		N	-0-			-0-
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
06	720 N	605	-0-	-115	-0-	605	2		N	-0-			-0-
07	713 N	136	-0-	-577	-0-	136	2		N	-0-			-0-
08	651 N	202	-0-	-449	-0-	202	2		N	-0-			-0-
09	600 N	286	-0-	-314	-0-	286	2		N	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
11	210 N	144	-0-	-66	-0-	144	2		N	-0-			-0-
*12	310 N	90	-0-	-220	-0-	90	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LINK -1- WELL #: 1 RRCID -> 203030 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3977 - 4025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4929 X	4295	-0-	-634	-0-	4295	2		N	-0-			-0-
02	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2		N	-0-			-0-
03	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2		N	-0-			-0-
04	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2		N	-0-			-0-
05	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2		N	-0-			-0-
06	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2		N	-0-			-0-
07	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2		N	-0-			-0-
08	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2		N	-0-			-0-
09	5700 X	4810	-0-	-890	-0-	4810	2		N	-0-			-0-
10	5890 X	4830	-0-	-1060	-0-	4830	2		N	-0-			-0-
11	5700 X	3745	-0-	-1955	-0-	3745	2		N	-0-			-0-
12	5890 X	3945	-0-	-1945	-0-	3945	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGFORD (DUFFER) //CONT.// 51926 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. 641520
LANGFORD, G.R. -A- WELL #: 1 RRCID -> 049853 COMPL. DATE 12/03/1970 TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3913 - 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	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164290 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3962 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1486	-0-	-219	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	630	-0-	-1080	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGFORD (RANGER) 51926 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF 493707
LONG, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 100994 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3726 - 3734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
02	3257	R	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
03	3598	R	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
04	2740	R	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
05	3733	R	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
06	3462	R	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
07	3596	#	3539	-0-	-57	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
08	3596	#	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-
09	3600	#	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-
10	3720	#	NO RPT	-0-	-3720	-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: 23,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARIAT (STRAWN) 52075 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXENERGY INCORPORATED 630140
MARTIN, ROY WELL #: 1G RRCID -> 104557 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2711 - 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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					10
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					10
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					10
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					10
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					10
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					10
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					10
08	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	2			N	-0-					10
09	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	2			N	-0-					10
10	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-					10
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-					10
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURA C. (MISS.) 52267 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
H. D. INVESTMENTS 340219
BLACK "27" WELL #: 4 RRCID -> 104554 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 4094 - 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	589	N	444	-0-	-145	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	510	N	343	-0-	-167	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	496	N	340	-0-	-156	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYMOND (M.F. LIME) 52507 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
MUCKLEROY GAS 592422
MUCKLEROY WELL #: 3 RRCID -> 115222 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2559 - 2578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAZARUS (G-2) 52510 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
SANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 262704 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6065 - 6068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LAZY BEND GAS (STRAWN) 52525 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
CHENAULT "B" WELL #: 2 RRCID -> 114816 COMPL. DATE 06/09/1984 TOTAL DEPTH 2216 PERF. 1895 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2016 - P/A 10/04/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
RICHARDS J. H. WELL #: 1 RRCID -> 060169 COMPL. DATE 09/21/1974 TOTAL DEPTH 2370 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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-

LAZY BEND GAS (STRAWN) //CONT.// 52525 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
GARNER, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 073671 COMPL. DATE 11/05/1975 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2291 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2017 - PLUGGED 06/14/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 075168 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2485			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2485			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2485			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2485			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2485			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2485			N	-0-			-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-

NELSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092763 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1799 - 1810

01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			-0-
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-			-0-
*10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BODIFORD WELL #: 1 RRCID -> 092994 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2027 - 2039

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

LAZY BEND GAS (STRAWN) //CONT.// 52525 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
MOSIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092995 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1813 - 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	341	N	173	-0-	-168	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL,LOIS WELL #: 1 RRCID -> 100427 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1923 - 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	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					12
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					12
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					12
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					12
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					12
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					12
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					12
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					12
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					12
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					12
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 1,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113532 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1815 - 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	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAZY BEND GAS (STRAWN) //CONT.// 52525 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 114545 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1876 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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	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-

LAZY BEND (STRAWN 1950) 52525 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105606 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1939 - 1993

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	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-

KERBY-CALAHAN WELL #: 1 RRCID -> 105607 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1919 - 1942

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

LAZY BEND (STRAWN 1950) //CONT.// 52525 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
KERBY-BROCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109575 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1905 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NELL-RACHEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112348 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 1689 - 2055

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	191	-0-	191	191	191	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	33	-0-	33	224	33	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	67	-0-	67	291	67	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	127	-0-	127	418	127	2			N	-0-					-0-
09	0	W	117	-0-	117	535	117	2			N	-0-					-0-
10	0	W	49	-0-	49	584	49	2			N	-0-					-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: 584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA ANNE (CADDO) 52642 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
WALKER-BUCKLER 379 WELL #: 1 C RRCID -> 044509 COMPL. DATE 12/15/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3937 - 4568

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEA ANNE, SW. (CONGL.) 52648 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
WALKER-BUCKLER -376- WELL #: 2 C RRCID -> 048675 COMPL. DATE 07/03/1970 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 4156 - 4580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LEDBETTER, (MARBLE FALLS) 52829 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
LEDBETTER, JERRY D. CO. 493712
LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 104853 COMPL. DATE 02/11/1983 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3756 - 3855

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-

DIANE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 107736 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3681 - 3841

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-

LEDBETTER (LAKE) 52829 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
FOAG, INC. 274964
MING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017861 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

MING HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 017863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

LEDBETTER (RANGER) 52829 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ENSTAR ENERGY, INC. 253221
ASHLEY 4 WELL #: 4 RRCID -> 087695 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3691 - 3697

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LEDBETTER (RANGER) //CONT.// 52829 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ENSTAR ENERGY, INC. //CONT.// 253221
ASHLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 091160 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3640 - 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWRANCE INC. 511345
HARRELL, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 083577 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 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	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					9
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					9
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					9
04	900	N	874	-0-	-26	-0-	874	3			Y	-0-					9
05	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	3			Y	-0-					9
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	782	3			Y	-0-					9
07	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	3			Y	-0-					9
08	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	3			Y	-0-					9
09	780	N	718	-0-	-62	-0-	718	3			Y	-0-					9
10	837	N	724	-0-	-113	-0-	724	3			Y	-0-					9
11	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	3			Y	-0-					9
*12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 9,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL WELL #: 6 RRCID -> 094666 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3701 - 3708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	160	-0-	-243	-0-	160	3			Y	-0-					9
02	420	N	76	-0-	-344	-0-	76	3			Y	-0-					9
03	372	N	88	-0-	-284	-0-	88	3			Y	-0-					9
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			Y	-0-					9
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					9
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					9
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					9
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					9
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					9
10	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	3			Y	-0-					9
11	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	3			Y	-0-					9
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER (RANGER) //CONT.// 52829 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
HARRELL WELL #: 5 RRCID -> 106874 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3701 - 3717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	34	-0-	-121	-0-	34	3			N	-0-					38
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					38
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					38
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					38
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					38
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					38
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					38
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					38
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					38
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					38
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					38
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER (RANGER 3620) 52829 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF 493707
LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 103382 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3620 - 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					98
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					98
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					98
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					98
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					98
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (BOND) 52900 071 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
COMPTON, C. H., -A- WELL #: 1 T RRCID -> 017876 COMPL. DATE 07/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3740 - 3780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					7
02	476	N	415	-0-	-61	-0-	415	2			N	-0-					7
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					7
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					7
05	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2			N	-0-					7
06	390	N	303	-0-	-87	-0-	303	2			N	-0-					7
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					7
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					7
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					7
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					7
11	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	2			N	-0-					7
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 4,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (BOND) //CONT.// 52900 071 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BROWN "A" WELL #: 2 RRCID -> 115322 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3570 - 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	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3		N	-0-			-0-
02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3		N	-0-			-0-
03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3		N	-0-			-0-
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3		N	-0-			-0-
05	1705 N	1456	-0-	-249	-0-	1456	3		N	-0-			-0-
06	1560 N	1341	-0-	-219	-0-	1341	3		N	-0-			-0-
07	1736 N	1461	-0-	-275	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
08	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3		N	-0-			-0-
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3		N	-0-			-0-
10	1457 N	1273	-0-	-184	-0-	1273	3		N	-0-			-0-
11	1470 N	1159	-0-	-311	-0-	1159	3		N	-0-			-0-
12	1860 N	864	-0-	-996	-0-	864	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 118513 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3560 - 3570

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 121364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3837 PERF. 2030 - 2050

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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2017 - PLUGGED 06/21/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, R. L. BROWN WELL #: 3 RRCID -> 122531 COMPL. DATE 10/15/1986 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3630 - 3640

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (BOND) //CONT.// 52900 071 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
WINCHELL WELL #: 1 RRCID -> 125099 COMPL. DATE 09/01/1987 TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3560 - 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	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	570 N	432	-0-	-138	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	651 N	424	-0-	-227	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	420 N	290	-0-	-130	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	527 N	248	-0-	-279	-0-	248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (CADDO) 52900 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
SAFARI RESOURCES, LLC 743194
RAY, LEE WELL #: 2 RRCID -> 172026 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3540 - 3543

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-

LEE RAY (DUFFER LIME) 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
ANDERSON PRODUCTION 022922
WARD, E. J. WELL #: 5 RRCID -> 017919 COMPL. DATE 06/30/1943 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3646 - 3665

01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	2	32	9	N	29					129
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					129
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	2	21	9	N	19					148
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	2	35	9	N	32					180
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					180
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	3					183
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					183
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	26	2	11	9	N	10	161	1			32
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	33	2	33	9	N	30					62
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	37	2	31	9	N	28					90
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					90
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
WRIGHT, W.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 120512 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3654 - 3666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					70
02	336	N	229	-0-	-107	-0-	229	2			N	-0-					70
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					70
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					70
05	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-					70
06	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	2			N	-0-					70
07	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					70
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					70
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					70
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					70
11	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	2			N	-0-					70
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 2,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRICO OIL, INC. 091040
CONNER-MCCREA WELL #: 1 RRCID -> 126524 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3886 - 3898

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEROD, BILL 379925
CHESLEY, J. E. WELL #: 2A RRCID -> 017912 COMPL. DATE 10/03/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3757 - 3774

01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	168	N	111	-0-	-57	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	210	N	123	-0-	-87	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
HEROD, BILL //CONT.// 379925
O'CONNOR, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 061228 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 4056 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	528	2		N	-0-			-0-
02	476 N	460	-0-	-16	-0-	460	2		N	-0-			-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			-0-
06	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	2		N	-0-			-0-
07	558 N	512	-0-	-46	-0-	512	2		N	-0-			-0-
08	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	2		N	-0-			-0-
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
*12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL-MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 076832 COMPL. DATE 05/21/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	170	2		N	-0-			-0-
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2		N	-0-			-0-
04	210 N	131	-0-	-79	-0-	131	2		N	-0-			-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
*12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESLEY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 085310 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3781 - 3834

01	279 N	188	-0-	-91	-0-	188	2		N	-0-			-0-
02	168 N	134	-0-	-34	-0-	134	2		N	-0-			-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-			-0-
04	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	2		N	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2		N	-0-			-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-			-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2		N	-0-			-0-
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2		N	-0-			-0-
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
HEROD, BILL //CONT.// 379925
WINCHELL, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 152826 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3748 - 3773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	690	2			N	-0-					93
02	616	N	574	-0-	-42	-0-	574	2			N	-0-					93
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					93
04	660	N	597	-0-	-63	-0-	597	2			N	-0-					93
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					93
06	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-					93
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					93
08	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	2			N	-0-					93
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					93
10	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-					93
11	600	N	515	-0-	-85	-0-	515	2			N	-0-					93
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 7,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
HART ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 142473 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 3928 PERF. 3810 - 3820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	270	N	2	-0-	-268	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
GROVES, W. H. WELL #: 12 RRCID -> 017916 COMPL. DATE 11/02/1947 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3804 - 3820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	587	2	12	9	N	11					65
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	722	2	28	9	N	25					90
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	808	2	17	9	N	15					105
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	570	2	41	9	N	37					142
05	837	N	375	-0-	-462	-0-	369	2	6	9	N	5	132	1			15
06	810	N	415	-0-	-395	-0-	396	2	19	9	N	17					32
07	620	N	522	-0-	-98	-0-	508	2	14	9	N	13					45
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	699	2	8	9	N	7					52
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	709	2	47	9	N	43					95
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	730	2	17	9	N	15					110
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	744	2	34	9	N	31	50	1			91
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 7,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
WARD, E. J. WELL #: 7 RRCID -> 017920 COMPL. DATE 02/25/1955 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3650 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					28
02	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					28
03	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			N	-0-					28
04	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					28
05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					28
06	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					28
07	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			N	-0-					28
08	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					28
09	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					28
10	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-					28
11	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-					28
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 62,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROVES, W H WELL #: 6 RRCID -> 083764 COMPL. DATE 07/04/1947 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3924 - 3934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2342	2	42	9	N	38					149
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2157	2	14	9	N	13					162
03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2440	2	22	9	N	20	162	1			20
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2114	2	22	9	N	20					40
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1831	2	19	9	N	17					57
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1808	2	13	9	N	12					69
07	1488	N	117	-0-	-1371	-0-	113	2	4	9	N	4					73
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2323	2	15	9	N	14					87
09	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2954	2	22	9	N	20					107
10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2659	2	24	9	N	22	108	1			21
11	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2357	2	30	9	N	27					48
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 23,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SMITH-EEC #1 WELL #: 1 RRCID -> 087986 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3775 - 3781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
WEST, R. L. BROWN WELL #: 1 RRCID -> 123048 COMPL. DATE 11/29/1986 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3770 - 3790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH-EEC #2 WELL #: 2 RRCID -> 123705 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3774 - 3782

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 087981 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 3716 - 3724

01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-			-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3	N	-0-			-0-
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3	N	-0-			-0-
05	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	3	N	-0-			-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3	N	-0-			-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3	N	-0-			-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-			-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3	N	-0-			-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-			-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3	N	-0-			-0-
12	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
PHILLIPS-CHESLEY WELL #: 1 RRCID -> 114906 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3888 - 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	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-			-0-
06	210 N	155	-0-	-55	-0-	155	3		N	-0-			-0-
07	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	3		N	-0-			-0-
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3		N	-0-			-0-
12	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (DUFFER LIME 3782) 52900 435 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 105893 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3880 - 3984

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITE "II" WELL #: 2A RRCID -> 113129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3742 - 3762

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEE RAY (LAKE) 52900 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
ANDERSON PRODUCTION 022922
MCCLELLAND, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 017891 COMPL. DATE 06/20/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3692 - 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	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
03	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2		N	-0-			-0-
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2		N	-0-			-0-
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2		N	-0-			-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
09	150 N	100	-0-	-50	-0-	100	2		N	-0-			-0-
10	186 N	91	-0-	-95	-0-	91	2		N	-0-			-0-
11	180 N	71	-0-	-109	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, DAN -B- WELL #: 1B RRCID -> 073372 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 3802 PERF. N/A

01	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2		N	-0-			94
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120	2		N	-0-			94
03	248 N	130	-0-	-118	-0-	130	2		N	-0-			94
04	180 N	105	-0-	-75	-0-	105	2		N	-0-			94
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			94
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			94
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			94
08	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	2		N	-0-			94
09	150 N	90	-0-	-60	-0-	90	2		N	-0-			94
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2		N	-0-			94
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			94
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			94

TOTAL GAS PROD: 1,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOATE, JIM WELL #: 4 RRCID -> 078474 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3603 - 3697

01	434 N	305	-0-	-129	-0-	305	2		N	-0-			26
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			26
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			26
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			26
05	465 N	384	-0-	-81	-0-	384	2		N	-0-			26
06	390 N	330	-0-	-60	-0-	330	2		N	-0-			26
07	372 N	178	-0-	-194	-0-	178	2		N	-0-			26
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			26
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			26
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			26
11	390 N	171	-0-	-219	-0-	171	2		N	-0-			26
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			26

TOTAL GAS PROD: 3,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (LAKE) //CONT.// 52900 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
DOWNIE WELL #: 3 RRCID -> 086979 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3654 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1710	-0-	-677	-0-	1710	2			N	-0-					30
02	2128	N	1629	-0-	-499	-0-	1629	2			N	-0-					30
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					30
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					30
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					30
06	2370	N	2021	-0-	-349	-0-	2021	2			N	-0-					30
07	2325	N	2236	-0-	-89	-0-	2236	2			N	-0-					30
08	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	2195	2			N	-0-					30
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					30
10	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	2158	2			N	-0-					30
11	2130	N	2101	-0-	-29	-0-	2101	2			N	-0-					30
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 23,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEDDINGTON, R. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 148353 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3672 - 3682

01	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					43
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	2			N	-0-					43
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					43
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					43
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					43
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					43
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					43
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					43
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					43
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					43
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					43
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 2,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 017883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3617 - 3626

01	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	140	N	66	-0-	-74	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (LAKE) //CONT.// 52900 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
GROVE, W. H., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 017900 COMPL. DATE 03/15/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
KLEINER WELL #: 1 RRCID -> 122421 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3454 - 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	496	N	470	-0-	-26	-0-	460	2	10	9	N	9					104
02	476	N	424	-0-	-52	-0-	415	2	9	9	N	8					112
03	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					112
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	428	2	11	9	N	10					122
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	425	2	7	9	N	6					128
06	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			N	-0-					128
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					128
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					128
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	409	2	7	9	N	6					134
10	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	2			N	-0-					134
11	420	N	294	-0-	-126	-0-	283	2	11	9	N	10					144
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	485	2	17	9	N	15					159

TOTAL GAS PROD: 4,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

PETEX 659782
HOLLAND, K. D. WELL #: 2 RRCID -> 017889 COMPL. DATE 02/19/1958 TOTAL DEPTH N/A 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	1426	N	1051	-0-	-375	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	972	-0-	-176	-0-	972	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	2			N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
06	960	N	776	-0-	-184	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	876	-0-	-147	-0-	876	2			N	-0-					-0-
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
10	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	2			N	-0-					-0-
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (LAKE) //CONT.// 52900 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
GROVES, W. H. WELL #: 13 RRCID -> 175141 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3542 - 3616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1336	-0-	-338	-0-	1336	2			N	-0-					54
02	1372	N	1274	-0-	-98	-0-	1274	2			N	-0-					54
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					54
04	1290	N	1104	-0-	-186	-0-	1104	2			N	-0-					54
05	1426	N	887	-0-	-539	-0-	887	2			N	-0-					54
06	1620	N	959	-0-	-661	-0-	959	2			N	-0-					54
07	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			N	-0-					54
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					54
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					54
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					54
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					54
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 14,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROVES, W. H. WELL #: 15 RRCID -> 178564 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3884 - 3895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	366	-0-	-161	-0-	364	2	2	9	N	2					96
02	504	N	367	-0-	-137	-0-	364	2	3	9	N	3					99
03	465	N	166	-0-	-299	-0-	165	2	1	9	N	1					100
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					100
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	18	39	1			79
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 899 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GROVE, W H WELL #: 14 RRCID -> 208956 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3562 - 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	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (LAKE) //CONT.// 52900 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
BROWN "A" WELL #: 3 RRCID -> 118682 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3444 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291
HITTSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 017881 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3918 PERF. 3364 - 3383

01	793 S	793	-0-	-0-	-0-	724	3	69	9	Y	63					98
02	728 S	513	-0-	-215	-0-	482	3	31	9	Y	28					126
03	837 S	685	-0-	-152	-0-	626	3	59	9	Y	54					180
04	780 S	655	-0-	-125	-0-	609	3	46	9	Y	42	173	1			49
05	701 S	701	-0-	-0-	-0-	654	3	47	9	Y	43					92
06	682 S	682	-0-	-0-	-0-	642	3	40	9	Y	36					128
07	745 S	745	-0-	-0-	-0-	701	3	44	9	Y	40					168
08	713 S	379	-0-	-334	-0-	354	3	25	9	Y	23	170	1			21
09	690 S	601	-0-	-89	-0-	570	3	31	9	Y	28					49
10	744 S	619	-0-	-125	-0-	582	3	37	9	Y	34					83
11	360 S	201	-0-	-159	-0-	194	3	7	9	Y	6					89
*12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	207	3	20	9	Y	18					107

TOTAL GAS PROD: 6,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

LEE RAY (MISS.) 52900 710 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ANDERSON PRODUCTION 022922
BROOKS, N.A. WELL #: 2 RRCID -> 123183 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3740 - 3750

01	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (MISS.) //CONT.// 52900 710 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291
HITTSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 131911 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3704 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	120	-0-	-48	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (RANGER) 52900 781 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
WRIGHT, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 117094 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3632 - 3639

01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					67
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					67
03	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	2			N	-0-					67
04	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			N	-0-					67
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					67
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					67
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					67
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					67
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					67
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					67
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					67
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, W.B. WELL #: 201 RRCID -> 120288 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3688 - 3704

01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	240	N	93	-0-	-147	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (RANGER) //CONT.// 52900 781 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
WRIGHT, W.B. WELL #: 301 RRCID -> 123184 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3650 - 3664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	84	N	27	-0-	-57	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, E. J. WELL #: 6 RRCID -> 217392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3540 - 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	217	N	211	-0-	-6	-0-	190	2	21	9	N	19	183	1			36
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					36
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	117	2	15	9	N	14					50
04	210	N	117	-0-	-93	-0-	93	2	24	9	N	22					72
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					72
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	75	2	20	9	N	18					90
07	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					90
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	131	2	32	9	N	29					119
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	97	2	12	9	N	11					130
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					130
11	150	N	70	-0-	-80	-0-	59	2	11	9	N	10					140
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 1,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
WRIGHT & HARRELL WELL #: 4 RRCID -> 017904 COMPL. DATE 06/16/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3666 - 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (RANGER) //CONT.// 52900 781 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291
HITTSON -C- WELL #: 2 RRCID -> 033315 COMPL. DATE 05/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3625 - 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	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
05	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3		N	-0-			-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUCHIL ENERGY, LLC 828545
GUNSIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087603 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 3030 - 3938

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEE RAY (STRAWN SHALLOW) 52900 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
SAFARI RESOURCES, LLC 743194
CALLAWAY WELL #: 3 RRCID -> 017867 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 2047 PERF. 2007 - 2047

01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (STRAWN SHALLOW) //CONT.// 52900 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
SAFARI RESOURCES, LLC //CONT.// 743194
CALLAWAY WELL #: 4 RRCID -> 017868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2042 PERF. 2007 - 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	837	N	687	-0-	-150	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	700	N	599	-0-	-101	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	713	N	482	-0-	-231	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	660	N	436	-0-	-224	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
*11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 017870 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2069 - 2150

01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY, S. M. WELL #: 3 RRCID -> 017872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2095 PERF. 2075 - 2095

01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
*11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY, NORTH (DUFFER LIME) 52902 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
WRIGHT, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120338 COMPL. DATE 03/03/1985 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3810 - 3815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	130	-0-	-242	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	330	N	70	-0-	-260	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEN-JACK (BASAL BRECKENRIDGE) 53145 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
NASH WELL #: 3 RRCID -> 080556 COMPL. DATE 11/05/1978 TOTAL DEPTH 710 PERF. 671 - 674

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-

LEONARD (DUFFER) 53275 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
STRIEGLER WELL #: 1 RRCID -> 110263 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3995 - 4001

01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	480	N	268	-0-	-212	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	496	N	276	-0-	-220	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	480	N	297	-0-	-183	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	300	N	170	-0-	-130	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD (DUFFER) //CONT.// 53275 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
FAMBRO CC WELL #: 2 RRCID -> 163660 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3884 - 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	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	527 N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	510 N	439	-0-	-71	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	527 N	373	-0-	-154	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESIKAR (ATOKA) 53332 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CHAPPARAL OPERATING CO. 146225
LESIKAR, WM. WELL #: B 1 RRCID -> 099952 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4121 - 4251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	747	2			N	-0-					33
02	840 N	704	-0-	-136	-0-	704	2			N	-0-					33
03	930 N	772	-0-	-158	-0-	772	2			N	-0-					33
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					33
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					33
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					33
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					33
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					33
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					33
10	899 N	847	-0-	-52	-0-	847	2			N	-0-					33
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					33
*12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 9,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETHCOE (CONGL.) 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
AMEN OIL LLC 016944
WHITESIDE "11" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232540 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3939 - 3944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	584	-0-	-191	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	560 N	492	-0-	-68	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	651 N	488	-0-	-163	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	570 N	414	-0-	-156	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	558 N	394	-0-	-164	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	480 N	360	-0-	-120	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	360 N	306	-0-	-54	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
AMEN OIL LLC //CONT.// 016944
SHORTES-BEENE "12" WELL #: 1 RRCID -> 235693 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 3940 - 3964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					151
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					151
03	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					151
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					151
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					151
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					151
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					151
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					151
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					151
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	101	1	1	5	49
11	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					49
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTES-BEENE "12" WELL #: 2 RRCID -> 236962 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3942 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	248	N	54	-0-	-194	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS HEIRS "2024" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238040 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3890 - 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	589	N	252	-0-	-337	-0-	252	2			N	-0-					109
02	476	N	314	-0-	-162	-0-	314	2			N	-0-					109
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					109
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					109
05	341	N	111	-0-	-230	-0-	111	2			N	-0-					109
06	360	N	50	-0-	-310	-0-	50	2			N	-0-					109
07	465	N	142	-0-	-323	-0-	142	2			N	-0-					109
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					109
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 1,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
AMEN OIL LLC //CONT.// 016944
ROGERS HEIRS "2024" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241276 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3934 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WHITESIDE "11" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241451 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3952 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

DOUGLAS "3399" WELL #: 2 RRCID -> 259812 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3916 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	117	2			N	-0-					20
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					20
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					20
04	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	2			N	-0-					20
05	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					20
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					20
07	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					20
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					20
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					20
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					20
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					20
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782

WHITE "29" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221402 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3835 - 3846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1416	2			N	-0-					33
02	1288	N	1286	-0-	-2	-0-	1286	2			N	-0-					33
03	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1388	2			N	-0-					33
04	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	1358	2			N	-0-					33
05	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			N	-0-					33
06	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	1334	2			N	-0-					33
07	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	1348	2			N	-0-					33
08	1395	N	1194	-0-	-201	-0-	1194	2			N	-0-					33
09	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	1261	2			N	-0-					33
10	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1301	2			N	-0-					33
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					33
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 14,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMLIN "2022" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227488 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3906 - 3923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1512	-0-	-131	-0-	1512	2			N	-0-					93
02	1484	N	1441	-0-	-43	-0-	1441	2			N	-0-					93
03	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	1547	2			N	-0-					93
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					93
05	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	1498	2			N	-0-					93
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1429	2	94	9	N	85	161	1			17
07	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	1438	2			N	-0-					17
08	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	1399	2			N	-0-					17
09	1530	N	1343	-0-	-187	-0-	1343	2			N	-0-					17
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					17
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-	10	1			7
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 15,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BLACKBURN, W. R. "30" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236882 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3846 - 3864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1613	-0-	-185	-0-	1582	2	31	9	N	28					114
02	1568	N	1533	-0-	-35	-0-	1525	2	8	9	N	7					121
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1678	2	8	9	N	7					128
04	1560	N	1369	-0-	-191	-0-	1357	2	12	9	N	11					139
05	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	3090	2	3	9	N	3					142
06	3000	N	6998	-0-	3998	3998	6990	2	8	9	N	7					149
07	3100	N	8554	-0-	5454	9452	8547	2	7	9	N	6					155
08	3100	N	9036	-0-	5936	15388	9034	2	2	9	N	2					157
09	22871	X	7483	-0-	-15388	-0-	7470	2	13	9	N	12					169
10	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					169
11	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7588	2	14	9	N	13	162	1			20
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 55,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
DYE, JIMMY "24" WELL #: 1 RRCID -> 241642 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4358 PERF. 4106 - 4114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX "2021" WELL #: 1 RRCID -> 242066 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3870 - 3880

01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAMMELL "30" WELL #: 1 RRCID -> 244396 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3874 - 3912

01	279 N	240	-0-	-39	-0-	226	2	14	9	N	13					38
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	218	2	15	9	N	14					52
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	228	2	9	9	N	8					60
04	240 N	208	-0-	-32	-0-	182	2	26	9	N	24					84
05	248 N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					84
06	240 N	161	-0-	-79	-0-	161	2			N	-0-					84
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					84
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					84
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	104	2	30	9	N	27					111
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	202	2	23	9	N	21					132
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	217	2	15	9	N	14					146
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 2,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
KELSO "9" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245688 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 3882 - 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	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2		N	-0-			110
02	1120 N	1092	-0-	-28	-0-	1092	2		N	-0-			110
03	1240 N	1196	-0-	-44	-0-	1196	2		N	-0-			110
04	1170 N	1146	-0-	-24	-0-	1146	2		N	-0-			110
05	1209 N	1144	-0-	-65	-0-	1144	2		N	-0-			110
06	1170 N	279	-0-	-891	-0-	279	2		N	-0-			110
07	1178 N	1091	-0-	-87	-0-	1091	2		N	-0-			110
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-			110
09	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-			110
10	1085 N	209	-0-	-876	-0-	209	2		N	-0-			110
11	1140 N	511	-0-	-629	-0-	511	2		N	-0-			110
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT			110

TOTAL GAS PROD: 10,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER "10" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259871 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3867 - 3880

01	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2		N	-0-			21
02	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	2		N	-0-			21
03	465 N	330	-0-	-135	-0-	330	2		N	-0-			21
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			21
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			21
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			21
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-			21
08	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2		N	-0-			21
09	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2		N	-0-			21
10	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2		N	-0-			21
11	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2		N	-0-			21
12	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-				N	NO RPT			21

TOTAL GAS PROD: 13,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYE "30" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261976 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3853 - 3881

01	992 N	980	-0-	-12	-0-	980	2		N	-0-			28
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			28
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			28
04	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2		N	-0-			28
05	3100 N	6327	-0-	3227	3227	6327	2		N	-0-			28
06	3000 N	5784	-0-	2784	6011	5784	2		N	-0-			28
07	3100 N	6350	-0-	3250	9261	6350	2		N	-0-			28
08	14391 X	5130	-0-	-9261	-0-	5130	2		N	-0-			28
09	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	7588	2		N	-0-			28
10	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2		N	-0-			28
11	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	2		N	-0-			28
12	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-				N	NO RPT			28

TOTAL GAS PROD: 51,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
KELSO "9" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267542 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3879 - 3891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
04	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
CALLOWAY, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 084174 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3451 - 3504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2		N	-0-			-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
03	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2		N	-0-			-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2		N	-0-			-0-
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2		N	-0-			-0-
07	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	2		N	-0-			-0-
08	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2		N	-0-			-0-
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2		N	-0-			-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
*12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMOND, E.R. WELL #: 1 RRCID -> 084175 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3438 - 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	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2		N	-0-			-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
03	341 N	281	-0-	-60	-0-	281	2		N	-0-			-0-
04	330 N	288	-0-	-42	-0-	288	2		N	-0-			-0-
05	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	2		N	-0-			-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
07	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2		N	-0-			-0-
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2		N	-0-			-0-
09	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2		N	-0-			-0-
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2		N	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 084176 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3493 - 3627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	785	2		N	-0-			-0-
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			-0-
03	868 N	737	-0-	-131	-0-	737	2		N	-0-			-0-
04	750 N	747	-0-	-3	-0-	747	2		N	-0-			-0-
05	775 N	754	-0-	-21	-0-	754	2		N	-0-			-0-
06	720 N	717	-0-	-3	-0-	717	2		N	-0-			-0-
07	775 N	764	-0-	-11	-0-	764	2		N	-0-			-0-
08	744 N	743	-0-	-1	-0-	743	2		N	-0-			-0-
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-			-0-
10	775 N	722	-0-	-53	-0-	722	2		N	-0-			-0-
11	720 N	644	-0-	-76	-0-	644	2		N	-0-			-0-
12	744 N	694	-0-	-50	-0-	694	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMOND, E R WELL #: 2 RRCID -> 084177 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3487 - 3502

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HEXAGON OIL AND GAS INC. 383200
CALLAWAY WELL #: 1 RRCID -> 103829 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3518 - 3618

01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			15
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			15
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			15
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			15
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			15
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2		N	-0-			15
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-			15
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			15
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2		N	-0-			15
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			15
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			15
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 2,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
MIZE,R.B. "H" WELL #: 1 RRCID -> 121708 COMPL. DATE 07/13/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3464 - 3555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					3
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					3
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					3
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					3
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					3
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					3
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					3
08	341	N	158	-0-	-183	-0-	158	2			N	-0-					3
09	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	2			N	-0-					3
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					3
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					3
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE,R.B. "J" WELL #: 1 RRCID -> 122535 COMPL. DATE 11/03/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3678 - 3706

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MAYBERRY, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 085382 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3487 - 3509

01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
IPR ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 425820
MOODY-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 085555 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3494 - 3522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARAWAY WELL #: 10 RRCID -> 087077 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 3712 - 3796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY-CRAWFORD WELL #: 2 RRCID -> 146095 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3532 - 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	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3		N	-0-			-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
I.W YOUNG G V WELL #: 1 RRCID -> 083012 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3454 - 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	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	10	1	1300	2	N	-0-			93
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	12	1	1210	2	N	-0-			93
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	14	1	1328	2	N	-0-			93
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	15	1	1288	2	N	-0-			93
05	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	25	1	1319	2	N	-0-			93
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	24	1	1269	2	N	-0-			93
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	32	1	1301	2	N	-0-			93
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	8	1	1318	2	N	-0-			93
09	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	30	1	1251	2	N	-0-			93
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	78	1	1228	2	N	-0-			93
*11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	48	1	1205	2	N	-0-			93
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93

TOTAL GAS PROD: 14,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I. W. YOUNG G V WELL #: 2 RRCID -> 085610 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3482 - 3535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	289	2	N	-0-			-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	3	1	258	2	N	-0-			-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	3	1	277	2	N	-0-			-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	3	1	269	2	N	-0-			-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	5	1	276	2	N	-0-			-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	266	2	N	-0-			-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	274	2	N	-0-			-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	2	1	273	2	N	-0-			-0-
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	6	1	261	2	N	-0-			-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	N	-0-			-0-
*11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENDRAGON OIL CO. 651162
PIERCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 103824 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 3348 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
QUARLES B WELL #: 1 RRCID -> 085124 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3578 - 3758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
QUARLES WELL #: 1 RRCID -> 094072 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 3556 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	210 N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAIM, CHARLES 831570
HAMMOND, E.R. WELL #: 1 RRCID -> 088784 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3448 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2 N	-0-	-0-	-2	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
SWAIM, CHARLES //CONT.// 831570
HAMMOND, E.R. WELL #: 3 RRCID -> 088785 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3476 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	4	N	-0-	-0-	-4	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BOSTIC, BOSTIC & HUNT WELL #: 1 RRCID -> 084760 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3484 - 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	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	3			N	-0-					-0-
10	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					-0-
11	660	N	592	-0-	-68	-0-	592	3			N	-0-					-0-
12	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORCH OPERATING LLC 862620
GRISWOLD, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 084202 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3340 - 3374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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-

LIL AUDREY (COMYN) 53565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R L S OIL AND GAS 687228
HEARN-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 102975 COMPL. DATE 10/10/1982 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3378 - 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	77	3	26	9	N	24					50
02	112	N	42	-0-	-70	-0-	22	3	20	9	N	18					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	81	3	2	9	N	2					70
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	58	3	3	9	N	3	58	1			15
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					15
07	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					15
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					15
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					15
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					15
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	238	3	67	9	N	61	58	1			18
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	152	3	52	9	N	47					65

TOTAL GAS PROD: 1,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

HEARN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 104494 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3368 - 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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	157	3	55	9	N	50					102
02	168	N	79	-0-	-89	-0-	46	3	33	9	N	30					132
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					132
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	163	3	2	9	N	2					134
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	118	3	3	9	N	3	117	1			20
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					20
07	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			N	-0-					20
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					20
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					20
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					20
*11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	217	3	123	9	N	112	118	1			14
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	295	3	123	9	N	112					126

TOTAL GAS PROD: 1,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

WESTERMAN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 105182 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2630 - 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	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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY BELL (CADDO) 53580 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
LAW WELL #: 1 RRCID -> 197191 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3996 - 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	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					6
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					6
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					6
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					6
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					6
06	270	N	142	-0-	-128	-0-	142	2			N	-0-					6
07	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	2			N	-0-					6
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					6
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					6
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					6
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					6
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935
COUNTY LINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166535 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3262 - 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	1767	N	1621	-0-	-146	-0-	107	1	1451	3	N	57	57	1			10
							63	9									
02	1652	N	1601	-0-	-51	-0-	99	1	1445	3	N	52	62	1			-0-
							57	9									
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	83	1	1508	3	N	23	22	1			1
							25	9									
04	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	91	1	1401	3	N	19	20	1			-0-
							21	9									
05	1767	N	1430	-0-	-337	-0-	92	1	1316	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									
06	1560	N	1366	-0-	-194	-0-	84	1	1262	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									
07	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	81	1	1287	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	84	1	1280	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
09	1380	N	849	-0-	-531	-0-	831	3	18	9	N	16	16	1			-0-
10	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	25	1	1189	3	N	-0-					-0-
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	60	1	1288	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									
*12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	43	1	1105	3	N	34	19	1			15
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 16,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

LILLY BELL (CONGL.) 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935
COUNTY LINE 12 WELL #: 7 RRCID -> 175215 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4000 - 4020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	53	1	719	3	N	21	21	1			3
						23	9									
02	812 N	488	-0-	-324	-0-	29	1	429	3	N	27	30	1			-0-
						30	9									
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	34	1	608	3	N	7	7	1			-0-
						8	9									
04	780 N	565	-0-	-215	-0-	34	1	522	3	N	8	8	1			-0-
						9	9									
05	527 N	450	-0-	-77	-0-	29	1	412	3	N	8	7	1			1
						9	9									
06	630 N	552	-0-	-78	-0-	34	1	512	3	N	5	6	1			-0-
						6	9									
07	589 N	310	-0-	-279	-0-	18	1	292	3	N	-0-					-0-
08	465 N	318	-0-	-147	-0-	19	1	295	3	N	4	4	1			-0-
						4	9									
09	540 N	195	-0-	-345	-0-	191	3	4	9	N	4	4	1			-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	9	1	415	3	N	-0-					-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	402	3	N	7	7	1			-0-
						8	9									
*12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	23	1	579	3	N	8	6	1			2
						9	9									

TOTAL GAS PROD: 5,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

COUNTY LINE 11 WELL #: A 9 RRCID -> 181148 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4014

01	310 N	191	-0-	-119	-0-	12	1	168	3	N	10	10	1			1
						11	9									
02	308 N	267	-0-	-41	-0-	17	1	243	3	N	6	7	1			-0-
						7	9									
03	279 N	215	-0-	-64	-0-	11	1	200	3	N	4	4	1			-0-
						4	9									
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	N	3	3	1			-0-
						3	9									
05	310 N	213	-0-	-97	-0-	14	1	196	3	N	3	3	1			-0-
						3	9									
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	13	1	192	3	N	3	3	1			-0-
						3	9									
07	248 N	227	-0-	-21	-0-	13	1	214	3	N	-0-					-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	210	3	N	3	3	1			-0-
						3	9									
09	210 N	139	-0-	-71	-0-	136	3	3	9	N	3	3	1			-0-
10	217 N	48	-0-	-169	-0-	1	1	47	3	N	-0-					-0-
11	210 N	155	-0-	-55	-0-	7	1	147	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	N	3	2	1			1
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 12 WELL #: A 8 RRCID -> 181620 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4021 - 4031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	75	3	N	3	38	1			48
							3	9									
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	39	1	299	3	N	4	3	1			49
							4	9									
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	24	1	226	3	N	10	5	1			54
							11	9									
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	90	1	195	3	N	9	3	1			60
							10	9									
05	372	N	219	-0-	-153	-0-	30	1	180	3	N	8	3	1			65
							9	9									
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	22	1	159	3	N	7	3	1			69
							8	9									
07	310	N	186	-0-	-124	-0-	23	1	160	3	N	3					72
							3	9									
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	24	1	161	3	N	6	2	1			76
							7	9									
09	180	N	122	-0-	-58	-0-	13	1	105	3	N	4	2	1			78
							4	9									
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	16	1	157	3	N	4					82
							4	9									
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	158	3	N	8	3	1			87
							9	9									
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	N	9	2	1			94
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 2,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

COUNTY LINE 11 WELL #: 10A RRCID -> 182009 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4020 - 4040

01	217	N	134	-0-	-83	-0-	9	1	118	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	9	1	134	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	129	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	265	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	278	3	N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
09	300	N	165	-0-	-135	-0-	162	3	3	9	N	3	3	1			-0-
10	310	N	113	-0-	-197	-0-	2	1	111	3	N	-0-					-0-
11	270	N	103	-0-	-167	-0-	4	1	97	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
12	186	N	104	-0-	-82	-0-	4	1	98	3	N	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 11 WELL #: A 16 RRCID -> 183276 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 4033 - 4067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	201	-0-	-78	-0-	13	1	177	3	N	10	10	1			-0-
						11	9									
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	229	3	N	7	7	1			-0-
						8	9									
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	13	1	243	3	N	4	4	1			-0-
						4	9									
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	N	3	3	1			-0-
						3	9									
05	279 N	242	-0-	-37	-0-	16	1	223	3	N	3	3	1			-0-
						3	9									
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	15	1	221	3	N	3	3	1			-0-
						3	9									
07	248 N	218	-0-	-30	-0-	13	1	205	3	N	-0-					-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	N	3	3	1			-0-
						3	9									
09	240 N	158	-0-	-82	-0-	155	3	3	9	N	3	3	1			-0-
10	217 N	123	-0-	-94	-0-	2	1	121	3	N	-0-					-0-
11	240 N	161	-0-	-79	-0-	7	1	152	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
*12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	216	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

COUNTY LINE 11 WELL #: A 18 RRCID -> 183301 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4043 - 4067

01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	252	3	N	9	9	1			5
						10	9									
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	N	8	11	1			2
						9	9									
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	291	3	N	5	4	1			3
						6	9									
04	270 N	238	-0-	-32	-0-	14	1	220	3	N	4	4	1			3
						4	9									
05	341 N	224	-0-	-117	-0-	14	1	207	3	N	3	3	1			3
						3	9									
06	300 N	228	-0-	-72	-0-	14	1	211	3	N	3	3	1			3
						3	9									
07	248 N	206	-0-	-42	-0-	12	1	194	3	N	-0-					3
08	217 N	164	-0-	-53	-0-	10	1	151	3	N	3	3	1			3
						3	9									
09	240 N	100	-0-	-140	-0-	98	3	2	9	N	2	2	1			3
10	217 N	165	-0-	-52	-0-	3	1	162	3	N	-0-					3
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	3	3	1			3
						3	9									
*12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	N	6	3	1			6
						7	9									

TOTAL GAS PROD: 2,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 22 WELL #: 11A RRCID -> 183491 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3998 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	70	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	77	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	5	1	72	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	67	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	68	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	45	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 872 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

COUNTY LINE 11 WELL #: 12A RRCID -> 183492 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4005 - 4034

01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	N	6	6	1			5
							7	9									
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	N	5	6	1			4
							6	9									
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	2	2	1			4
							2	9									
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	2	2	1			4
							2	9									
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	11	1	151	3	N	2	2	1			4
							2	9									
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	9	1	130	3	N	2	2	1			4
							2	9									
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	8	1	130	3	N	-0-					4
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	2	2	1			4
							2	9									
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	98	3	1	9	N	1	1	1			4
10	124	N	44	-0-	-80	-0-	1	1	43	3	N	-0-					4
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	5	1	104	3	N	1	1	1			4
							1	9									
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	72	3	N	3	2	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 22 WELL #: 13A RRCID -> 183493 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4011 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	74	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	4	1	73	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	80	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
08	124	N	67	-0-	-57	-0-	4	1	62	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	40	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 921 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

COUNTY LINE 11 WELL #: 14A RRCID -> 183494 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4084 - 4109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	118	3	N	4	4	1			2
							4	9									
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	N	4	5	1			1
							4	9									
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	9	1	142	3	N	2	2	1			1
							2	9									
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-					1
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	98	3	2	9	N	2	2	1			1
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	2	1	101	3	N	-0-					1
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	5	1	116	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	3	2	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 12 WELL #: 15 RRCID -> 183566 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4025 - 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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	195	3	N	6	6	1			5
							7	9									
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	N	6	8	1			3
							7	9									
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	9	1	171	3	N	3	3	1			3
							3	9									
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	11	1	174	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	10	1	147	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	10	1	146	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	10	1	152	3	N	-0-					3
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	N	2	2	1			3
							2	9									
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	131	3	3	9	N	3	3	1			3
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	1	1	64	3	N	-0-					3
11	210	N	114	-0-	-96	-0-	5	1	108	3	N	1	1	1			3
							1	9									
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	3	1	81	3	N	3	2	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

COUNTY LINE 22 WELL #: A 26 RRCID -> 184486 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4014 - 4037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	30	1	411	3	N	14	14	1			3
							15	9									
02	364	N	237	-0-	-127	-0-	14	1	208	3	N	14	17	1			-0-
							15	9									
03	372	N	225	-0-	-147	-0-	12	1	210	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
04	450	N	272	-0-	-178	-0-	16	1	253	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	361	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	3	N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	26	1	391	3	N	6	5	1			1
							7	9									
09	390	N	258	-0-	-132	-0-	254	3	4	9	N	4	5	1			-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	10	1	477	3	N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	16	1	408	3	N	13	7	1			6
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 4,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 21 WELL #: A 17 RRCID -> 184809 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3997 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	228	3	N	9	9	1			2
							10	9									
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	280	3	N	7	9	1			-0-
							8	9									
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	341	N	200	-0-	-141	-0-	13	1	184	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
06	270	N	200	-0-	-70	-0-	12	1	186	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	13	1	201	3	N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
09	210	N	143	-0-	-67	-0-	140	3	3	9	N	3	3	1			-0-
10	217	N	70	-0-	-147	-0-	1	1	69	3	N	-0-					-0-
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	10	1	207	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	6	3	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 2,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

COUNTY LINE 12 WELL #: A 19 RRCID -> 184810 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4043 - 4064

01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	297	3	N	13	13	1			1
							14	9									
02	756	N	380	-0-	-376	-0-	24	1	344	3	N	11	12	1			-0-
							12	9									
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	321	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	313	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
05	434	N	340	-0-	-94	-0-	22	1	312	3	N	5	4	1			1
							6	9									
06	330	N	261	-0-	-69	-0-	16	1	241	3	N	4	4	1			1
							4	9									
07	341	N	306	-0-	-35	-0-	18	1	288	3	N	-0-					1
08	341	N	266	-0-	-75	-0-	16	1	247	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
09	270	N	163	-0-	-107	-0-	160	3	3	9	N	3	3	1			-0-
10	310	N	269	-0-	-41	-0-	3	1	266	3	N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	11	1	283	3	N	8	5	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 3,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 11 WELL #: A 20 RRCID -> 184811 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 4029 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	505	-0-	-84	-0-	33	1	448	3	N	22	22	1			4
							24	9									
02	756	N	341	-0-	-415	-0-	21	1	303	3	N	15	19	1			-0-
							17	9									
03	589	N	345	-0-	-244	-0-	18	1	321	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
04	480	N	290	-0-	-190	-0-	17	1	269	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	25	1	353	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	327	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	32	1	516	3	N	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	44	1	672	3	N	8	7	1			1
							9	9									
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	436	3	8	9	N	7	8	1			-0-
10	558	N	397	-0-	-161	-0-	8	1	389	3	N	-0-					-0-
11	690	N	320	-0-	-370	-0-	14	1	299	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	22	1	566	3	N	8	4	1			4
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 5,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

COUNTY LINE 11 WELL #: A 21 RRCID -> 184813 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4064 - 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	217	N	159	-0-	-58	-0-	10	1	140	3	N	8	8	1			4
							9	9									
02	252	N	156	-0-	-96	-0-	10	1	142	3	N	4	6	1			2
							4	9									
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	9	1	158	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	208	3	N	4	3	1			3
							4	9									
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	N	3	3	1			3
							3	9									
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	13	1	203	3	N	-0-					3
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	12	1	187	3	N	3	3	1			3
							3	9									
09	210	N	123	-0-	-87	-0-	121	3	2	9	N	2	2	1			3
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	4	1	192	3	N	-0-					3
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	3	3	1			3
							3	9									
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	N	6	3	1			6
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 2,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 22 WELL #: A 22 RRCID -> 184814 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3984 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	16	1	220	3	N	10	10	1			4
							11	9									
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	18	1	263	3	N	7	9	1			2
							8	9									
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	335	3	N	4	4	1			2
							4	9									
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	N	4	4	1			2
							4	9									
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	18	1	262	3	N	5	4	1			3
							6	9									
06	360	N	307	-0-	-53	-0-	19	1	285	3	N	3	4	1			2
							3	9									
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	18	1	283	3	N	-0-					2
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	15	1	233	3	N	4	4	1			2
							4	9									
09	300	N	154	-0-	-146	-0-	151	3	3	9	N	3	3	1			2
10	310	N	243	-0-	-67	-0-	5	1	238	3	N	-0-					2
11	240	N	204	-0-	-36	-0-	9	1	191	3	N	4	4	1			2
							4	9									
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	8	1	209	3	N	6	3	1			5
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 3,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

COUNTY LINE 11 WELL #: A 23 RRCID -> 184815 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4003 - 4024

01	217	N	99	-0-	-118	-0-	6	1	85	3	N	7	7	1			1
							8	9									
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	10	1	153	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	7	1	127	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	8	1	120	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	5	1	77	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	106	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	68	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	3	N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	5	1	101	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	114	3	N	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 11 WELL #: A 24 RRCID -> 184816 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4059 - 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	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	57	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	53	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	50	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	50	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	38	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 681 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

COUNTY LINE 21 WELL #: A 25 RRCID -> 184817 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4013 - 4047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	259	-0-	-144	-0-	17	1	231	3	N	10	10	1			3
							11	9									
02	364	N	283	-0-	-81	-0-	18	1	257	3	N	7	10	1			-0-
							8	9									
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	40	1	731	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	49	1	746	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	54	1	766	3	N	13	11	1			2
							14	9									
06	750	N	304	-0-	-446	-0-	18	1	275	3	N	10	11	1			1
							11	9									
07	837	N	303	-0-	-534	-0-	18	1	285	3	N	-0-					1
08	837	N	317	-0-	-520	-0-	19	1	294	3	N	4	4	1			1
							4	9									
09	300	N	194	-0-	-106	-0-	191	3	3	9	N	3	4	1			-0-
10	310	N	190	-0-	-120	-0-	4	1	186	3	N	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	12	1	264	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	233	3	N	8	4	1			4
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 4,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 22 WELL #: A 27 RRCID -> 184818 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 4026 - 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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	N	9	9	1			1
							10	9									
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	N	8	9	1			-0-
							9	9									
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	264	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	14	1	221	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	15	1	213	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	14	1	204	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	3	N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
09	210	N	144	-0-	-66	-0-	141	3	3	9	N	3	3	1			-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	5	1	228	3	N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	237	3	N	5	3	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 2,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

COUNTY LINE 21 WELL #: A 28 RRCID -> 184819 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4010 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	111	3	N	5	4	1			4
							6	9									
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	4	5	1			3
							4	9									
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	108	3	N	1	1	1			3
							1	9									
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	7	1	110	3	N	1	1	1			3
							1	9									
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	N	1	2	1			2
							1	9									
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	N	-0-					2
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	66	3	N	2	2	1			2
							2	9									
09	240	N	44	-0-	-196	-0-	43	3	1	9	N	1	1	1			2
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	2	1	93	3	N	-0-					2
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	N	3	1	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 22 WELL #: A 34 RRCID -> 184820 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4232 PERF. 4075 - 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	372 N	274	-0-	-98	-0-	18	1	241	3	N	14	14	1			2
						15	9									
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	243	3	N	8	10	1			-0-
						9	9									
03	403 N	230	-0-	-173	-0-	12	1	214	3	N	4	4	1			-0-
						4	9									
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	15	1	233	3	N	3	3	1			-0-
						3	9									
05	310 N	215	-0-	-95	-0-	14	1	198	3	N	3	3	1			-0-
						3	9									
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	N	3	3	1			-0-
						3	9									
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	N	-0-					-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	N	4	4	1			-0-
						4	9									
09	240 N	173	-0-	-67	-0-	170	3	3	9	N	3	3	1			-0-
10	279 N	153	-0-	-126	-0-	3	1	150	3	N	-0-					-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	11	1	247	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
*12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	N	7	4	1			3
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 2,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

COUNTY LINE 22 WELL #: A 35 RRCID -> 184821 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4038 - 4054

01	403 N	342	-0-	-61	-0-	23	1	312	3	N	6	6	1			4
						7	9									
02	392 N	346	-0-	-46	-0-	21	1	314	3	N	10	13	1			1
						11	9									
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	327	3	N	5	5	1			1
						6	9									
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	312	3	N	4	4	1			1
						4	9									
05	372 N	254	-0-	-118	-0-	16	1	232	3	N	5	4	1			2
						6	9									
06	330 N	208	-0-	-122	-0-	13	1	192	3	N	3	3	1			2
						3	9									
07	341 N	216	-0-	-125	-0-	13	1	203	3	N	-0-					2
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	14	1	216	3	N	3	3	1			2
						3	9									
09	210 N	142	-0-	-68	-0-	140	3	2	9	N	2	3	1			1
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	7	1	333	3	N	-0-					1
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	N	6	6	1			1
						7	9									
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	137	3	N	12	6	1			7
						13	9									

TOTAL GAS PROD: 3,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 21 WELL #: A 38 RRCID -> 185447 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3990 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	313	3	N	13	13	1			3
							14	9									
02	280	N	197	-0-	-83	-0-	12	1	174	3	N	10	13	1			-0-
							11	9									
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	322	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	339	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	329	3	N	6	5	1			1
							7	9									
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	18	1	266	3	N	4	5	1			-0-
							4	9									
07	372	N	278	-0-	-94	-0-	16	1	262	3	N	-0-					-0-
08	372	N	260	-0-	-112	-0-	16	1	240	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
09	300	N	159	-0-	-141	-0-	156	3	3	9	N	3	3	1			-0-
10	279	N	96	-0-	-183	-0-	2	1	94	3	N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	10	1	267	3	N	10	5	1			5
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 3,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

COUNTY LINE 22 WELL #: A 36 RRCID -> 185531 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4088 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	284	-0-	-119	-0-	19	1	255	3	N	9	9	1			2
							10	9									
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	300	3	N	8	10	1			-0-
							9	9									
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	300	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	27	1	380	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	28	1	419	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	26	1	419	3	N	-0-					-0-
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	22	1	339	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
09	450	N	224	-0-	-226	-0-	220	3	4	9	N	4	4	1			-0-
10	434	N	195	-0-	-239	-0-	4	1	191	3	N	-0-					-0-
11	360	N	260	-0-	-100	-0-	11	1	246	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	229	3	N	7	4	1			3
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 3,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 22 WELL #: A 37 RRCID -> 185644 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4053 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	26	1	356	3	N	13	13	1			8
							14	9									
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	319	3	N	11	15	1			4
							12	9									
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	425	3	N	5	5	1			4
							6	9									
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	22	1	344	3	N	5	6	1			3
							6	9									
05	403	N	283	-0-	-120	-0-	18	1	258	3	N	6	5	1			4
							7	9									
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	26	1	390	3	N	4	4	1			4
							4	9									
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	3	N	-0-					4
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	384	3	N	6	5	1			5
							7	9									
09	420	N	253	-0-	-167	-0-	249	3	4	9	N	4	5	1			4
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	9	1	429	3	N	-0-					4
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	N	7	7	1			4
							8	9									
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	13	1	324	3	N	13	7	1			10
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 4,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

COUNTY LINE 11 WELL #: A 33 RRCID -> 185645 COMPL. DATE 11/28/2001 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	217	N	176	-0-	-41	-0-	12	1	157	3	N	6	6	1			2
							7	9									
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	8	1	111	3	N	5	6	1			1
							6	9									
03	186	N	117	-0-	-69	-0-	6	1	109	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	7	1	103	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	2	2	1			1
							2	9									
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	N	-0-					1
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	N	3	3	1			1
							3	9									
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	162	3	3	9	N	3	3	1			1
10	248	N	183	-0-	-65	-0-	3	1	180	3	N	-0-					1
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	10	1	221	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	N	6	3	1			4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 2,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 21 WELL #: A 40 RRCID -> 185886 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3967 - 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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	27	1	373	3	N	14	14	1			3
							15	9									
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	20	1	294	3	N	12	15	1			-0-
							13	9									
03	403	N	285	-0-	-118	-0-	15	1	264	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
04	390	N	277	-0-	-113	-0-	17	1	257	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	21	1	301	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
06	270	N	201	-0-	-69	-0-	12	1	185	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	373	3	N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	373	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	242	3	4	9	N	4	4	1			-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	9	1	441	3	N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	409	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	15	1	380	3	N	11	6	1			5
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 4,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

COUNTY LINE 22 WELL #: A 41 RRCID -> 185888 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4027 - 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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	66	1	892	3	N	35	35	1			11
							39	9									
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	65	1	945	3	N	30	38	1			3
							33	9									
03	961	N	907	-0-	-54	-0-	47	1	843	3	N	15	15	1			3
							17	9									
04	960	N	951	-0-	-9	-0-	57	1	883	3	N	10	11	1			2
							11	9									
05	1147	N	834	-0-	-313	-0-	53	1	763	3	N	16	13	1			5
							18	9									
06	870	N	729	-0-	-141	-0-	45	1	674	3	N	9	10	1			4
							10	9									
07	992	N	937	-0-	-55	-0-	55	1	882	3	N	-0-					4
08	837	N	818	-0-	-19	-0-	49	1	754	3	N	14	13	1			5
							15	9									
09	720	N	498	-0-	-222	-0-	489	3	9	9	N	8	9	1			4
10	930	N	605	-0-	-325	-0-	12	1	593	3	N	-0-					4
11	780	N	639	-0-	-141	-0-	28	1	600	3	N	10	10	1			4
							11	9									
*12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	25	1	648	3	N	17	9	1			12
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 9,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 11 WELL #: A 29 RRCID -> 186240 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4022 - 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	248	N	234	-0-	-14	-0-	26	1	189	3	N	17	7	1			164
							19	9									
02	196	N	131	-0-	-65	-0-	8	1	115	3	N	7	8	1			163
							8	9									
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	N	14	163	1			14
							15	9									
04	240	N	173	-0-	-67	-0-	18	1	148	3	N	6	3	1			17
							7	9									
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	22	1	201	3	N	19	2	1			34
							21	9									
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	31	1	192	3	N	10	3	1			41
							11	9									
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	241	3	N	9					50
							10	9									
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	24	1	198	3	N	11	3	1			58
							12	9									
09	240	N	130	-0-	-110	-0-	128	3	2	9	N	2	2	1			58
10	279	N	166	-0-	-113	-0-	3	1	163	3	N	-0-					58
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	N	24	3	1			79
							26	9									
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	200	3	N	16	4	1			91
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 2,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

COUNTY LINE 11 WELL #: A 30 RRCID -> 186241 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 4491 PERF. 4063 - 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	217	N	192	-0-	-25	-0-	13	1	170	3	N	8	8	1			5
							9	9									
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	N	5	7	1			3
							6	9									
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	N	3	2	1			4
							3	9									
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	284	3	N	3	3	1			4
							3	9									
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	N	4	4	1			4
							4	9									
06	270	N	202	-0-	-68	-0-	12	1	188	3	N	2	3	1			3
							2	9									
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	3	N	-0-					3
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	313	3	N	5	5	1			3
							6	9									
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	203	3	4	9	N	4	4	1			3
10	372	N	253	-0-	-119	-0-	5	1	248	3	N	-0-					3
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	N	4	4	1			3
							4	9									
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	N	10	5	1			8
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 3,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 11 WELL #: A 32 RRCID -> 186244 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4046 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	346	-0-	-26	-0-	22	1	304	3	N	18	18	1			15
							20	9									
02	392	N	224	-0-	-168	-0-	14	1	199	3	N	10	13	1			12
							11	9									
03	496	N	232	-0-	-264	-0-	12	1	217	3	N	3	3	1			12
							3	9									
04	330	N	233	-0-	-97	-0-	14	1	216	3	N	3	3	1			12
							3	9									
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	N	3	3	1			12
							3	9									
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	N	4	4	1			12
							4	9									
07	248	N	135	-0-	-113	-0-	8	1	127	3	N	-0-					12
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	366	3	N	2	2	1			12
							2	9									
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	237	3	4	9	N	4	5	1			11
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	10	1	476	3	N	-0-					11
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	440	3	N	8	8	1			11
							9	9									
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	15	1	372	3	N	13	6	1			18
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 3,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
LILLIE BELLE THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 090271 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4098 - 4105

01	2945	X	1840	-0-	-1105	-0-	817	1	1023	2	N	-0-					20
02	2660	X	1736	-0-	-924	-0-	780	1	956	2	N	-0-					20
03	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	913	1	1026	2	N	-0-					20
04	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	795	1	1072	2	N	-0-					20
05	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	795	1	1137	2	N	-0-					20
06	1890	N	1852	-0-	-38	-0-	695	1	1157	2	N	-0-					20
07	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	798	1	1095	2	N	20					40
							22	9									
08	1922	N	1116	-0-	-806	-0-	1116	2			N	-0-					40
09	1860	N	1033	-0-	-827	-0-	1033	2			N	-0-					40
10	1922	N	1032	-0-	-890	-0-	1032	2			N	-0-					40
11	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	2			N	-0-					40
*12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 18,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

VAN OPERATING, LTD. 881442
DELAFOSSE "28" WELL #: 1 RRCID -> 194335 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 4115 - 4130

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2017 - PLUGGED 09/11/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY BELL (STRAWN) 53580 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935
COUNTY LINE 21 WELL #: A 47 RRCID -> 196680 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2315 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LINDE (FRYE) 53655 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
WILLIAMS, LEO C. 925464
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 118108 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 528 - 548

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-

WILLIAMS WELL #: 5A RRCID -> 118685 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 556 PERF. 515 - 556

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-

LINDLEY-CANYON 53692 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TAYLOR
CONTINUAL OIL & GAS, INC. 173790
LINDLEY, HARDIE WELL #: 1 RRCID -> 119326 COMPL. DATE 05/00/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3883 - 4315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LINK (CADDO) 53730 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LINK WELL #: 2 RRCID -> 085730 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3190 - 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	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-

LINK, DEEP (MISS.-ELLENBURGER) 53731 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
DELANEY OIL AND GAS COMPANY 210850
HEIRS, COOK WELL #: RRCID -> 140102 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4006 - 4016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (BIG SALINE) 53826 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
SOSEBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 114914 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 4196 - 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	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	-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	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-

LIPAN (MARBLE FALLS) 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
BIG STAR EXPLORATION 070442
ADDISON-PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 134843 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4685 - 4757

01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-			-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-			-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-			-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-			-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-			-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-			-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3	N	-0-			-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			-0-
11	210	N	114	-0-	-96	-0-	114	3	N	-0-			-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION 073325
KEY WELL #: 1 RRCID -> 078250 COMPL. DATE 03/19/1978 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4414 - 4958

01	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3	N	-0-			19
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-			19
03	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	3	N	-0-			19
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-			19
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3	N	-0-			19
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-			19
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3	N	-0-			19
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3	N	-0-			19
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-			19
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-			19
11	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	3	N	-0-			19
12	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3	N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 5,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION//CONT.// 073325
WILSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 100798 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4700 - 4720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	604	-0-	-78	-0-	604	3			N	-0-					33
02	588	N	249	-0-	-339	-0-	249	3			N	-0-					33
03	651	N	29	-0-	-622	-0-	29	3			N	-0-					33
04	570	N	17	-0-	-553	-0-	17	3			N	-0-					33
05	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	3			N	-0-					33
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					33
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					33
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					33
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					33
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C&J ENERGY SERVICES 120531
SEYMOUR, JEWEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 073040 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4600 - 4700

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017 - P/A 01/09/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STEWART-HOOD WELL #: 3 RRCID -> 133858 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4221 - 4245

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

IVES, B. WELL #: 1 RRCID -> 134852 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4212 - 4225

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
PETREY, H. WELL #: 1 RRCID -> 081600 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4547 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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		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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
STEWART-HOOD WELL #: 1 L RRCID -> 078269 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 4246 - 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	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
08	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	3			N	-0-					-0-
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
12	961	N	871	-0-	-90	-0-	871	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 071128 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (STRAWN) 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
JERICHO ENERGY, INC 432097
DOSTER BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 057807 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2869 - 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	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRY GRADY WELL #: 2 RRCID -> 058173 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 4093 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	6	1	133	2	N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	5	1	116	2	N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	6	1	135	2	N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	6	1	133	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	6	1	129	2	N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	6	1	127	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAPP, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 110495 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 2714 - 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	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	5	1	105	2	N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	5	1	103	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	6	1	133	2	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	6	1	129	2	N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	6	1	131	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	6	1	129	2	N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	6	1	130	2	N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	6	1	123	2	N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	6	1	127	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
JERICHO ENERGY, INC //CONT.// 432097
GUERRY,GRADY WELL #: 6 RRCID -> 123911 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2601 - 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	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REBEL ENERGY, LTD. 696211
ALDENHOVEN WELL #: 1 RRCID -> 057793 COMPL. DATE 01/19/1972 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2729 - 0

01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-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-

ALDENHOVEN WELL #: 3 RRCID -> 058946 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-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-

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
REBEL ENERGY, LTD. //CONT.// 696211
GREGG WELL #: 2 RRCID -> 060043 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-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-

MILLINGTON SETH WELL #: 6 A RRCID -> 060907 COMPL. DATE 01/31/1975 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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ALDENHOVEN WELL #: 1 RRCID -> 075169 COMPL. DATE 01/18/1977 TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
KAUFFMANN, ADOLPH WELL #: 9 RRCID -> 141356 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2309 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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-

SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
HALBERT WELL #: 1E RRCID -> 070510 COMPL. DATE 01/02/1977 TOTAL DEPTH 5140 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2		N	-0-			-0-
02	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2		N	-0-			-0-
04	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2		N	-0-			-0-
05	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2		N	-0-			-0-
06	480 N	272	-0-	-208 B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
07	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2		N	-0-			-0-
08	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
10	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT WELL #: 2E RRCID -> 070511 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 5077 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
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-

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
SUN-KEY OIL CO., INC. //CONT.// 829320
HOOPER WELL #: 3E RRCID -> 070826 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 5062 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	29	-0-	-0- B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
02	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2		N	-0-			-0-
04	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
05	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
06	300 N	134	-0-	-166 B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
07	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
08	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
10	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ALDENHOVEN WELL #: 2 RRCID -> 075170 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4556 - 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	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
02	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
05	465 N	250	-0-	-215 B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
06	300 N	240	-0-	-60 B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
08	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
12	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART-HOOD WELL #: 1 U RRCID -> 078268 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 1698 - 1708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
WYOMING DIAMOND A LLC 945735
ALDENHOVEN WELL #: 2 RRCID -> 058745 COMPL. DATE 04/10/1974 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	167	-0-	-1 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	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	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
MARSHALL-LOFTIN TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 071136 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 5189 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	500	-0-	-306 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	480	N	403	-0-	-77 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	527	N	416	-0-	-111 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	465	N	413	-0-	-52 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	390	N	263	-0-	-127 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	403	N	57	-0-	-346 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL-LOFTIN TRACT 2 WELL #: 4 RRCID -> 071137 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 224 - 342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAULKNER, K. H. WELL #: 1 RRCID -> 071330 COMPL. DATE 11/21/1976 TOTAL DEPTH 4207 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

BROOKSHIRE, BOBBY G. WELL #: 1 RRCID -> 072569 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 4198 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

LITE (STRAWN) 53927 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 118204 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 1827 - 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	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2	N	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			-0-
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-			-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-
10	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	2	N	-0-			-0-
11	120 N	4	-0-	-116	-0-	4	2	N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITE (STRAWN) //CONT.// 53927 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
HANKS, CHRISTOPHER GLENN //CONT.// 354655
BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 119630 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1810 - 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	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 119631 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1809 - 1814

01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	2		N	-0-			-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
10	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 120631 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1674 - 1695

01	DLQ G-10	16	-0-	16	32	16	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	15	-0-	15	47	15	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	15	-0-	15	62	15	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	14	-0-	14	76	14	2		N	-0-			-0-
05	91 N	15	-0-	-76	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
08	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	15 N	1	-0-	-14	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITE (STRAWN) //CONT.// 53927 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
HANKS, CHRISTOPHER GLENN //CONT.// 354655
CYPRESS, ABBEY WELL #: 1 RRCID -> 142471 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1825 - 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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
10	496	N	22	-0-	-474	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	420	N	16	-0-	-404	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	496	N	1	-0-	-495	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE CEDAR (UPPER STRAWN) 53950 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
SWENSON "55" WELL #: 2 RRCID -> 241788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4270 PERF. 1966 - 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	2263	N	1788	-0-	-475	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1331	-0-	-293	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1042	-0-	-725	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1571	-0-	-169	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1117	-0-	-371	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1176	-0-	-436	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1385	-0-	-55	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICK, FLOYD RAY WELL #: 5 RRCID -> 258918 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2228 - 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	37	2	55	9	N	50					77
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	52	2	7	9	N	6					83
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	64	2	48	9	N	44					127
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	52	2	26	9	N	24					151
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	53	2	29	9	N	26	167	1			10
06	120	N	21	-0-	-99	-0-	12	2	9	9	N	8					18
07	93	N	21	-0-	-72	-0-	13	2	8	9	N	7					25
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	7	2	32	9	N	29					54
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	6	2	18	9	N	16					70
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	9	2	4	9	N	4					74
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	2	17	9	N	15					89
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

LITTLE CEDAR (STRAWN) 53950 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726

KNOX, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 233618 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2822 - 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	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 233622 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1726 - 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	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 233623 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 2809 - 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	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE CEDAR (STRAWN) //CONT.// 53950 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
KNOX, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 233625 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2020 - 2032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 233634 COMPL. DATE 12/19/1977 TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2139 - 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	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE LONGHORN (MORRIS) 54026 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
ARBEN OIL, INC. 028802
GRIFFIS,T."A" WELL #: 2 RRCID -> 091233 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 2188 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE LONGHORN (MORRIS) //CONT.// 54026 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
ARBEN OIL, INC. //CONT.// 028802
GRIFFIS,T. WELL #: 4 RRCID -> 125943 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2178 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LITTLE SANDY (RANGER SAND) 54080 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
RUSH, R. L. (A) WELL #: 3AB RRCID -> 120391 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3668 - 3673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKER (DUFFER) 54290 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 123108 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3036 - 3060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKER (DUFFER) //CONT.// 54290 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 142621 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2912 - 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	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 142624 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2914 - 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	62	N	36	-0-	-26	-0-	35	3	1	9	N	1					22
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					22
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	49	3	2	9	N	2					24
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					24
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					24
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	55	3	2	9	N	2					26
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					26
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					26
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	82	3	3	9	N	3					29
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	104	3	2	9	N	2					31
11	120	N	44	-0-	-76	-0-	42	3	2	9	N	2					33
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	54	3	1	9	N	1					34

TOTAL GAS PROD: 856 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LOKEY (ATOKA 1250) 54443 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
HARRISON WELL #: 6 RRCID -> 135860 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1382 - 1412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOKEY (ATOKA 1250) //CONT.// 54443 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 136595 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1397 - 1401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 152999 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1332 - 1342

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 153001 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1312 - 1326

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE) 54580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 166172 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3628 - 3702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER WELL #: 3 RRCID -> 167858 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3704 - 3718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	68	2			N	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER 1A WELL #: 1 RRCID -> 168410 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3834 - 3926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					15
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	2			N	-0-					15
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					15
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					15
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					15
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					15
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					15
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					15
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					15
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					15
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 1,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
CARTER WELL #: 4 RRCID -> 169904 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4100 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 201678 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4094 - 4109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCHAMBERS WELL #: 2 RRCID -> 201915 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3982 - 3988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) 54580 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
MCDONALD, BEULAH, -B- WELL #: 1 RRCID -> 017931 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3973 - 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	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD, BEULAH WELL #: 1 RRCID -> 017943 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 3532 - 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	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
DEWITT WELL #: 1A RRCID -> 017939 COMPL. DATE 01/14/1961 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 4044 - 4069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3		N	-0-			-0-
04	900 N	439	-0-	-461 B	-0-	439	3		N	-0-			-0-
05	713 N	299	-0-	-414 B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
06	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3		N	-0-			-0-
07	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3		N	-0-			-0-
08	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	473	-0-	-97 B	-0-	473	3		N	-0-			-0-
10	558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545	3		N	-0-			-0-
11	510 N	401	-0-	-109 B	-0-	401	3		N	-0-			-0-
*12	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SMITH-DEWITT WELL #: 1 U RRCID -> 053239 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-

CHASTAIN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 055017 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 4013 PERF. N/A

01	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3		N	-0-			-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3		N	-0-			-0-
04	805 N	805	-0-	-0-	B	-0-	805	3		N	-0-			-0-
05	735 N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	3		N	-0-			-0-
06	671 N	671	-0-	-0-	B	-0-	671	3		N	-0-			-0-
07	837 N	678	-0-	-159	B	-0-	678	3		N	-0-			-0-
08	744 N	470	-0-	-274	B	-0-	470	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	660 N	469	-0-	-191	B	-0-	469	3		N	-0-			-0-
10	682 N	515	-0-	-167	B	-0-	515	3		N	-0-			-0-
11	450 N	428	-0-	-22	B	-0-	428	3		N	-0-			-0-
*12	525 N	525	-0-	-0-	B	-0-	284	3	241 9	N	219			219

TOTAL GAS PROD: 6,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

LONE CAMP (MARBLE FALLS) 54580 599 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
MITCHELL C SW WELL #: 1 RRCID -> 204789 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 4461 - 4516

01	93 N	29	-0-	-64		-0-	29	3		N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12		-0-	16	3		N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9		-0-	22	3		N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-		-0-	16	3		N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-		-0-	40	3		N	-0-			-0-
*06	94 N	94	-0-	-0-		-0-	94	3		N	-0-			-0-
*07	88 N	88	-0-	-0-		-0-	88	3		N	-0-			-0-
*08	91 N	91	-0-	-0-		-0-	91	3		N	-0-			-0-
*09	92 N	92	-0-	-0-		-0-	92	3		N	-0-			-0-
*10	94 N	94	-0-	-0-		-0-	94	3		N	-0-			-0-
*11	91 N	91	-0-	-0-		-0-	91	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP (MARBLE FALLS) //CONT.// 54580 599 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
NAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 209994 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4508 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, C. -18- WELL #: 1 RRCID -> 212005 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 4511 PERF. 4096 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	870	-0-	-184	-0-	870	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	489	-0-	-519	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	662	-0-	-485	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
*06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
*07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	986	-0-	-192	-0-	986	3			N	-0-					-0-
*09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
*10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
*11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHARTON 2-21 WELL #: 2 RRCID -> 183592 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4270 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					14
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					14
03	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-					14
04	450	N	170	-0-	-280	-0-	170	2			N	-0-					14
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					14
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					14
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					14
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					14
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					14
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					14
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					14
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 4,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP (MARBLE FALLS) //CONT.// 54580 599 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
WHARTON 3-16 WELL #: 1 RRCID -> 185533 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4068 - 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					52
02	112	N	58	-0-	-54	-0-	58	2			N	-0-					52
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					52
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					52
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					52
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					52
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					52
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					52
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					52
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					52
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					52
12	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 1,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON 2-21 WELL #: 7 RRCID -> 237138 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 4207 - 4293

01	279	N	53	-0-	-226	-0-	53	2			N	-0-					4
02	252	N	154	-0-	-98	-0-	154	2			N	-0-					4
03	341	N	165	-0-	-176	-0-	165	2			N	-0-					4
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					4
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					4
06	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	2			N	-0-					4
07	186	N	76	-0-	-110	-0-	76	2			N	-0-					4
08	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					4
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					4
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					4
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					4
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP (STRAWN) 54580 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BIRDWELL WELL #: 1R RRCID -> 163113 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 2294 - 2420

01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	900	N	679	-0-	-221	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	651	N	441	-0-	-210	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09	690	N	507	-0-	-183	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	570	N	475	-0-	-95	-0-	475	3			N	-0-					-0-
12	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP (600) 54580 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SWG PIPELINE, L.L.C. 833332
MARSDEN WELL #: 1 RRCID -> 095784 COMPL. DATE 06/24/1968 TOTAL DEPTH 652 PERF. 566 - 575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, C.B. WELL #: 14 RRCID -> 095786 COMPL. DATE 12/22/1970 TOTAL DEPTH 565 PERF. 512 - 528

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-

LONG, C.B. WELL #: 9 RRCID -> 095787 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 560 PERF. 507 - 524

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-

LONE CAMP (600) //CONT.// 54580 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SWG PIPELINE, L.L.C. //CONT.// 833332
LONG, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 095788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 590 PERF. 520 - 540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LONG, C.B. WELL #: 7 RRCID -> 095789 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 560 PERF. 505 - 512

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-

LONG, C.B. WELL #: 2 RRCID -> 095790 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 522 - 528

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-

LONE CAMP (600) //CONT.// 54580 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SWG PIPELINE, L.L.C. //CONT.// 833332
LONG,C.B. WELL #: 16 RRCID -> 121056 COMPL. DATE 07/28/1971 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 520 - 544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LONG, C. B.-C- WELL #: 19 RRCID -> 137457 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 647 PERF. 525 - 548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LONG, C. B.-B- WELL #: 18 RRCID -> 137464 COMPL. DATE 11/02/1990 TOTAL DEPTH 650 PERF. 528 - 540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LONE CAMP (600) //CONT.// 54580 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SWG PIPELINE, L.L.C. //CONT.// 833332
LONG, C. B.-A- WELL #: 17 RRCID -> 137474 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 635 PERF. 527 - 545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LONE CAMP, NW. (CONGL.) 54583 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
101 RANCH WELL #: 1702 RRCID -> 212214 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4480 - 4488

01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
*06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
*07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
*10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON WELL #: 2D RRCID -> 226267 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1614 - 1639

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-

LONE CAMP, NW. (CONGL.) //CONT.// 54583 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CARTER 7-40 WELL #: 1 RRCID -> 168423 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3888 - 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	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1829	-0-	-75	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2098	-0-	-32	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	1815	1815	1			-0-
06	2070	N	1523	-0-	-547	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	1280	1280	1			-0-
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1201	-0-	-329	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
*12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,095

CITORI CARTER WELL #: 1 RRCID -> 216260 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3865 - 3871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	634	634	1			-0-
06	750	N	165	-0-	-585	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	1613	1613	1			-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	816	-0-	-504	-0-	816	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	558	-0-	-651	-0-	558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,247

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
101 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 199774 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3863 - 3883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	451	-0-	-45	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		428	-0-	428	428	428	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		455	-0-	455	883	455	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		443	-0-	443	1326	443	2			Y	-0-					-0-
05	1827	X	501	-0-	-1326	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
*11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.) //CONT.// 54583 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
101 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 212094 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3894 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

101 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272936 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3592 - 3608

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-

OIL, GAS, ETC. LLC 620678
ARROTT WELL #: 1 RRCID -> 144539 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3672 - 3677

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	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	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-

LONE CAMP, NW. (CONGL.) //CONT.// 54583 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MARINER WELL #: RRCID -> 169079 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3790 - 3805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			84
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CARTER "53" WELL #: 1 RRCID -> 148492 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3851 - 3906

01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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-

CARTER "23" WELL #: 1 RRCID -> 148783 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3678 - 3713

01	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3	N	-0-		-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-		-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-		-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3	N	-0-		-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-		-0-
06	360	N	135	-0-	-225	-0-	135	3	N	-0-		-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-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: 1,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.) //CONT.// 54583 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965
DODSON'S PRAIRIE WELL #: 1 RRCID -> 200225 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3868 - 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	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP, WEST (CONGL) 54586 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. 665870
WATSON, ROSS F. WELL #: 1 RRCID -> 041916 COMPL. DATE 02/14/1967 TOTAL DEPTH 4332 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	110	1	516	2	N	-0-					81
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	101	1	379	2	N	-0-					81
03	527	N	463	-0-	-64	-0-	112	1	351	2	N	-0-	67	1			14
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	123	1	474	2	N	-0-					14
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	122	1	470	2	N	-0-					14
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	101	1	387	2	N	-0-					14
07	620	N	236	-0-	-384	-0-	62	1	174	2	N	-0-					14
08	589	N	234	-0-	-355	-0-	59	1	175	2	N	-0-					14
09	480	N	181	-0-	-299	-0-	43	1	138	2	N	-0-					14
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	61	1	296	2	N	-0-					14
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	110	1	498	2	N	-0-					14
*12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	126	1	596	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 5,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, GLENN WELL #: 1 RRCID -> 044019 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 4237 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	48	1	225	2	N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	46	1	170	2	N	-0-					-0-
03	279	N	215	-0-	-64	-0-	52	1	163	2	N	-0-					-0-
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	46	1	179	2	N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	45	1	172	2	N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	47	1	178	2	N	-0-					-0-
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	51	1	142	2	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	55	1	162	2	N	-0-					-0-
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	45	1	145	2	N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	46	1	223	2	N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	41	1	184	2	N	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	46	1	215	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP, WEST (CONGL) //CONT.// 54586 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
WATSON, ROSS -A- WELL #: 1 RRCID -> 057442 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH 4082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	90	1	420	2	N	2					67
							2	9									
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	82	1	307	2	N	1					68
							1	9									
03	496	N	420	-0-	-76	-0-	102	1	318	2	N	-0-	50	1			18
04	480	N	414	-0-	-66	-0-	85	1	329	2	N	-0-					18
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	103	1	394	2	N	-0-					18
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	100	1	384	2	N	-0-					18
07	434	N	311	-0-	-123	-0-	82	1	229	2	N	-0-					18
08	496	N	294	-0-	-202	-0-	74	1	220	2	N	-0-					18
09	480	N	223	-0-	-257	-0-	53	1	170	2	N	-0-					18
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	55	1	266	2	N	-0-					18
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	95	1	430	2	N	-0-					18
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	99	1	464	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 4,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WATSON, GLEN "A" WELL #: RRCID -> 066887 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 4052 PERF. N/A

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_____ 10/15/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON GLEN WELL #: 2 RRCID -> 070043 COMPL. DATE 12/12/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

01	589	N	566	-0-	-23	-0-	100	1	466	2	N	-0-					70
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	87	1	327	2	N	-0-					70
03	558	N	395	-0-	-163	-0-	96	1	299	2	N	-0-	27	1			43
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	105	1	404	2	N	-0-					43
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	103	1	394	2	N	-0-					43
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	99	1	378	2	N	-0-					43
07	527	N	407	-0-	-120	-0-	107	1	300	2	N	-0-					43
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	123	1	363	2	N	-0-					43
09	480	N	444	-0-	-36	-0-	105	1	339	2	N	-0-					43
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	97	1	471	2	N	-0-					43
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	90	1	408	2	N	-0-					43
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	97	1	457	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 5,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP, WEST (CONGL) //CONT.// 54586 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
WATSON ROSS WELL #: 2 RRCID -> 070044 COMPL. DATE 11/16/1976 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	55	1	257	2	N	-0-					28
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	52	1	194	2	N	-0-					28
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	59	1	183	2	N	-0-					28
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	53	1	206	2	N	-0-					28
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	51	1	197	2	N	-0-					28
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	56	1	216	2	N	-0-					28
07	279	N	234	-0-	-45	-0-	62	1	172	2	N	-0-					28
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	63	1	188	2	N	-0-					28
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	56	1	179	2	N	-0-					28
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	51	1	246	2	N	-0-					28
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	47	1	212	2	N	-0-					28
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	55	1	258	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 3,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS WESTERN CORP. 841335
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 069800 COMPL. DATE 01/15/1977 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	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					58
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					58
03	1736	N	1122	-0-	-614	-0-	1122	2			N	-0-					58
04	1710	N	1359	-0-	-351	-0-	1359	2			N	-0-					58
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					58
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					58
07	1395	N	1070	-0-	-325	-0-	1070	2			N	-0-					58
08	1984	N	1072	-0-	-912	-0-	1072	2			N	-0-					58
09	1290	N	1207	-0-	-83	-0-	1207	2			N	-0-					58
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					58
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					58
*12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 16,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESOME DUFFER (DUFFER) 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
COPELAND RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 189438 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3864 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	224	2	24	9	N	22					22
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-					22
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	340	2	10	9	N	9					31
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					31
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					31
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	327	2	12	9	N	11					42
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	220	2	9	9	N	8					50
10	279	N	229	-0-	-50	-0-	198	2	31	9	N	28					78
11	330	N	206	-0-	-124	-0-	206	2			N	-0-					78
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 3,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
COPELAND RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 189442 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3854 - 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	899	N	703	-0-	-196	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	784	N	654	-0-	-130	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	744	N	635	-0-	-109	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	868	N	648	-0-	-220	-0-	648	2			N	-0-					-0-
08	806	N	577	-0-	-229	-0-	577	2			N	-0-					-0-
09	600	N	47	-0-	-553	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
11	570	N	54	-0-	-516	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, J. N. "A" WELL #: 23 RRCID -> 189462 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3746 - 3790

01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					79
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					79
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					79
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					79
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					79
06	180	N	87	-0-	-93	-0-	87	2			N	-0-					79
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					79
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					79
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					79
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					79
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					79
12	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 1,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 194163 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 3910 - 3993

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
COPELAND RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 198066 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3540 - 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	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			58
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103	2		N	-0-			58
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			58
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			58
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			58
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			58
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			58
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			58
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			58
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			58
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			58
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 200326 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3854 - 3898

01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-
03	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2		N	-0-			-0-
04	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	2		N	-0-			-0-
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-
12	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 203517 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3960 - 3990

01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-
03	682 N	589	-0-	-93	-0-	589	2		N	-0-			-0-
04	630 N	524	-0-	-106	-0-	524	2		N	-0-			-0-
05	620 N	536	-0-	-84	-0-	536	2		N	-0-			-0-
06	570 N	512	-0-	-58	-0-	512	2		N	-0-			-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
10	527 N	521	-0-	-6	-0-	521	2		N	-0-			-0-
11	510 N	497	-0-	-13	-0-	497	2		N	-0-			-0-
12	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
COPELAND RANCH "A" WELL #: 12 RRCID -> 209993 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3920 - 3960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 211954 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3884 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	2			N	-0-					-0-
04	750	N	624	-0-	-126	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	780	N	470	-0-	-310	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
10	620	N	470	-0-	-150	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
*12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 15 RRCID -> 221261 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3910 - 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	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
07	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
10	2883	N	1524	-0-	-1359	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1549	-0-	-401	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
*12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
JACKSON "89" WELL #: 2 RRCID -> 227575 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3962 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	838	-0-	-30	-0-	838	2			N	-0-					-0-
02	756	N	750	-0-	-6	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	2			N	-0-					-0-
05	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					-0-
06	810	N	747	-0-	-63	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	806	N	676	-0-	-130	-0-	676	2			N	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
11	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 228581 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3850 - 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	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 20 RRCID -> 234328 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3850 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	93	-0-	93	93	93	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	67	-0-	67	160	67	2			N	-0-					-0-
*12	222	X	62	-0-	-160	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
COPELAND RANCH "A" WELL #: 21 RRCID -> 237008 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3930 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	461	2			N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	840	N	756	-0-	-84	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	2			N	-0-					-0-
08	837	N	686	-0-	-151	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09	750	N	703	-0-	-47	-0-	703	2			N	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
*12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND ET AL WELL #: 22 RRCID -> 241273 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3580 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND RANCH "C" WELL #: 23 RRCID -> 241456 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3510 - 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	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	4048	-0-	-96	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4580	-0-	-39	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4351	-0-	-119	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4386	-0-	-233	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3798	-0-	-672	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
07	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
08	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4260	-0-	-90	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4495	-0-	-124	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
11	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
*12	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
COPELAND RANCH "A" WELL #: 24 RRCID -> 248507 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3480 - 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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	210	N	105	-0-	-105	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	217	N	55	-0-	-162	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: 17 RRCID -> 261281 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3884 - 3906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	526	2	34	9	N	31					107
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	438	2	24	9	N	22					129
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	541	2	28	9	N	25					154
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	482	2	11	9	N	10					164
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					164
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	490	2	22	9	N	20					184
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	496	2	12	9	N	11					195
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-	171	1			24
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	518	2	50	9	N	45					69
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	517	2	37	9	N	34					103
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	445	2	34	9	N	31					134
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	548	2	20	9	N	18					152

TOTAL GAS PROD: 6,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

COPELAND RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 279277 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 3872 - 3972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
COPELAND RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 279278 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3914 - 3994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-			-0-
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-			-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			-0-
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-			-0-
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-			-0-
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	2			N	-0-			-0-
07	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-			-0-
08	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-			-0-
09	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	2			N	-0-			-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			-0-
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 18 RRCID -> 279279 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3950 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-			-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-			-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			-0-
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155952 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3980 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	870	-0-	-60	-0-	93	1	777	3	N	-0-			-0-
02	812	N	800	-0-	-12	-0-	76	1	724	3	N	-0-			-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	90	1	842	3	N	-0-			-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	90	1	832	3	N	-0-			-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	92	1	876	3	N	-0-			-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	90	1	843	3	N	-0-			-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	98	1	882	3	N	-0-			-0-
08	961	N	945	-0-	-16	-0-	99	1	846	3	N	-0-			-0-
09	930	N	799	-0-	-131	-0-	85	1	714	3	N	-0-			-0-
10	992	N	519	-0-	-473	-0-	64	1	455	3	N	-0-			-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	101	1	912	3	N	-0-			-0-
*12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	97	1	901	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 5 RRCID -> 159746 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4021 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DIAZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 197234 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 3300 - 3312

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 RANCH (BEND CONGL.) 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 133589 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3757 - 4120

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
LONG,LOLITA WELL #: 5 RRCID -> 134041 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 1893 - 1959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON WELL #: 7 RRCID -> 147901 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3702 - 3715

01	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	386	-0-	386	386	386	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	309	-0-	309	695	309	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	518	-0-	518	1213	518	3		Y	-0-			-0-
05	900 N	537	-0-	-363	850	537	3		Y	-0-			-0-
06	1200 N	674	-0-	-526	324	674	3		Y	-0-			-0-
07	T. A.	652	-0-	652	976	652	3		Y	-0-			-0-
08	T. A.	734	-0-	734	1710	734	3		Y	-0-			-0-
09	T. A.	677	-0-	677	2387	677	3		Y	-0-			-0-
10	2944 X	557	-0-	-2387	-0-	557	3		Y	-0-			-0-
*11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		Y	-0-			-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
GARY STALLINGS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126943 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3202 - 3212

01	T. A.	119	-0-	119	5298	119	3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	102	-0-	102	5400	102	3		Y	-0-			-0-
03	5473 X	73	-0-	-5400	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-			-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		Y	-0-			-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	314	-0-	314	314	314	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	431	-0-	431	745	431	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	418	-0-	418	1163	418	3		Y	-0-			-0-
*11	1315 N	152	-0-	-1163	-0-	152	3		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
LONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 115505 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3092 - 3425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7	1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 117624 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 1864 - 3205

01	899 N	748	-0-	-151	-0-	54	1	694	3	N	-0-			-0-
02	812 N	689	-0-	-123	-0-	51	1	638	3	N	-0-			-0-
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	58	1	777	3	N	-0-			-0-
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	56	1	742	3	N	-0-			-0-
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	57	1	787	3	N	-0-			-0-
06	810 N	731	-0-	-79	-0-	57	1	674	3	N	-0-			-0-
07	837 N	815	-0-	-22	-0-	61	1	754	3	N	-0-			-0-
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	72	1	920	3	N	-0-			-0-
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	64	1	868	3	N	-0-			-0-
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	62	1	838	3	N	-0-			-0-
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	52	1	694	3	N	-0-			-0-
12	961 N	846	-0-	-115	-0-	56	1	790	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH WELL #: 4 L RRCID -> 119219 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3267 - 3304

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-

LONG RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
LONG RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119334 COMPL. DATE 11/08/1986 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3062 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 120242 COMPL. DATE 01/19/1986 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3178 - 3190

01	372 N	256	-0-	-116	-0-	36	1	220	3	N	-0-					-0-
02	336 N	298	-0-	-38	-0-	35	1	262	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	40	1	325	3	N	-0-					-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	38	1	292	3	N	-0-					-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	40	1	337	3	N	-0-					-0-
06	360 N	344	-0-	-16	-0-	40	1	304	3	N	-0-					-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	40	1	313	3	N	-0-					-0-
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	43	1	323	3	N	-0-					-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	40	1	323	3	N	-0-					-0-
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	39	1	293	3	N	-0-					-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	36	1	274	3	N	-0-					-0-
12	372 N	301	-0-	-71	-0-	37	1	264	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 120590 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3200 - 3277

01	1178 N	923	-0-	-255	-0-	34	1	889	3	Y	-0-					-0-
02	1036 N	891	-0-	-145	-0-	36	1	855	3	Y	-0-					-0-
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	46	1	1159	3	Y	-0-					-0-
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	41	1	1015	3	Y	-0-					-0-
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	37	1	959	3	Y	-0-					-0-
06	1170 N	808	-0-	-362	-0-	35	1	773	3	Y	-0-					-0-
07	1085 N	804	-0-	-281	-0-	35	1	769	3	Y	-0-					-0-
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	58	1	1185	3	Y	-0-					-0-
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	51	1	1157	3	Y	-0-					-0-
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	47	1	1137	3	Y	-0-					-0-
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	24	1	652	3	Y	-0-					-0-
12	1240 N	1066	-0-	-174	-0-	37	1	1029	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
LONG RANCH WELL #: 6 RRCID -> 121378 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3306 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131979 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3168 - 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	527	N	505	-0-	-22	-0-	19	1	486	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	18	1	430	3	Y	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	22	1	548	3	Y	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	22	1	540	3	Y	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	21	1	557	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	25	1	545	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	546	-0-	-43	-0-	24	1	522	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	27	1	550	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	560	-0-	-10	-0-	24	1	536	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	537	-0-	-21	-0-	21	1	516	3	Y	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	19	1	517	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	451	-0-	-138	-0-	16	1	435	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH WELL #: 7 RRCID -> 203513 COMPL. DATE 09/17/1987 TOTAL DEPTH 3752 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	451	-0-	-76	-0-	43	1	408	3	N	-0-					112
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	39	1	371	3	N	-0-					112
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	44	1	436	3	N	-0-					112
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	41	1	382	3	N	-0-					112
05	465	N	416	-0-	-49	-0-	41	1	375	3	N	-0-					112
06	480	N	378	-0-	-102	-0-	41	1	337	3	N	-0-					112
07	434	N	380	-0-	-54	-0-	42	1	338	3	N	-0-					112
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	44	1	356	3	N	-0-					112
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	42	1	352	3	N	-0-					112
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	43	1	376	3	N	-0-					112
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	40	1	386	3	N	-0-	112	1			-0-
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	40	1	350	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOYCE (STRAWN) 55322 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
TINDALL WELL #: 7 RRCID -> 126147 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 1631 PERF. 1587 - 1602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.) 55486 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
GRAGG NORTH WELL #: 2 RRCID -> 201659 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 4310 - 4314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	71	2			Y	-0-					48
02	DLQ G-10	65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-					48
03	DLQ G-10	100	-0-	100	165	100	2			Y	-0-					48
04	DLQ G-10	95	-0-	95	260	92	2	3	9	Y	3					51
05	DLQ G-10	95	-0-	95	355	93	2	2	9	Y	2					53
06	DLQ G-10	71	-0-	71	426	70	2	1	9	Y	1					54
07	DLQ G-10	69	-0-	69	495	68	2	1	9	Y	1					55
08	591 N	96	-0-	-495	-0-	95	2	1	9	Y	1					56
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1					57
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1					58
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	80	2	6	9	Y	5					63
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 983 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LONG TRUSTS, THE 507585
GOREE -SKB WELL #: 1 RRCID -> 078889 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4184 - 4192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	950	-0-	-73	-0-	950	2			N	-0-					128
02	952 N	884	-0-	-68	-0-	884	2			N	-0-					128
03	992 N	982	-0-	-10	-0-	982	2			N	-0-					128
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					128
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					128
06	960 N	775	-0-	-185	-0-	775	2			N	-0-					128
07	1023 N	992	-0-	-31	-0-	992	2			N	-0-					128
08	992 N	900	-0-	-92	-0-	900	2			N	-0-					128
09	780 N	567	-0-	-213	-0-	567	2			N	-0-					128
10	992 N	695	-0-	-297	-0-	695	2			N	-0-					128
11	870 N	648	-0-	-222	-0-	648	2			N	-0-					128
*12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 10,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.) //CONT.// 55486 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB WELL #: 5 RRCID -> 083531 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4205 - 4237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	613	2		Y	-0-			66
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		Y	-0-			66
03	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	2		Y	-0-			66
04	600 N	599	-0-	-1	-0-	599	2		Y	-0-			66
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		Y	-0-			66
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		Y	-0-			66
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		Y	-0-			66
08	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	2		Y	-0-			66
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		Y	-0-			66
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		Y	-0-			66
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		Y	-0-			66
12	651 N	307	-0-	-344	-0-	307	2		Y	-0-			66

TOTAL GAS PROD: 7,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ED FORD GAS UNIT NO 2 AB WELL #: 8A RRCID -> 083532 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4188 - 4242

01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		Y	-0-			91
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		Y	-0-			91
03	1426 N	1336	-0-	-90	-0-	1336	2		Y	-0-			91
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		Y	-0-			91
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		Y	-0-			91
06	1290 N	1254	-0-	-36	-0-	1254	2		Y	-0-			91
07	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	1392	2		Y	-0-			91
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		Y	-0-			91
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		Y	-0-			91
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		Y	-0-			91
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		Y	-0-			91
12	1395 N	1371	-0-	-24	-0-	1371	2		Y	-0-			91

TOTAL GAS PROD: 16,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY LANE (STRAWN) 55486 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
WHITTENBURG 'J' WELL #: 2 RRCID -> 279895 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3688 - 3732

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LUKER (BRENEKE) 55634 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
ANDERSON, FELIX 021816
ANDERSON, FELIX WELL #: 1 RRCID -> 099908 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 1206 PERF. 1121 - 1124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND) 55768 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
REVARD PETROLEUM, L.L.C. 703609
MACDONALD WELL #: 1 RRCID -> 153379 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4243 - 4248

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	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-

WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC. 924647
SNYDER "117" WELL #: 2 RRCID -> 221685 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4196 - 4218

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LUSBY (MARBLE FALLS LIME) 55810 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
G & F OIL, INC. 292000
KAHN,M. WELL #: 1 RRCID -> 124151 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3580 - 3583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

LYNDI (DUFFER) 55995 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
ANDERSON PRODUCTION 022922
ROGERS "B" WELL #: 1 RRCID -> 090130 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3838 - 3861

01	2356	N	1004	-0-	-1352	-0-	1004	2	N	-0-			-0-
02	2128	N	74	-0-	-2054	-0-	74	2	N	-0-			-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-			-0-
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2	N	-0-			-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2	N	-0-			-0-
06	990	N	813	-0-	-177	-0-	813	2	N	-0-			-0-
07	2046	N	1217	-0-	-829	-0-	1217	2	N	-0-			-0-
08	1643	N	1108	-0-	-535	-0-	1108	2	N	-0-			-0-
09	810	N	480	-0-	-330	-0-	480	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	215	-0-	-994	-0-	215	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	174	-0-	-906	-0-	174	2	N	-0-			-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 090131 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3924 - 3930

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.A. (MILLSAP LAKE SD.) 56059 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
L.J. RESOURCES, LLC 479988
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 144925 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1673 - 1718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
02	168	N	18	-0-	-150	-0-	18	3		N	-0-			-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3		N	-0-			-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3		N	-0-			-0-
12	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144927 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1609 - 1698

01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02	84	N	21	-0-	-63	-0-	21	3		N	-0-			-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
11	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3		N	-0-			-0-
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO WELL #: 2 RRCID -> 145285 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 1813 PERF. 1734 - 1758

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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.E.S. (ELLENBERGER) 56147 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
STOVALL OPERATING CO. 824339
SINGLETON, JOE WELL #: 5 RRCID -> 259003 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4826 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	234	-0-	-138	-0-	234	2			N	-0-					187
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	205	2	1	9	N	1					188
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	374	2	12	9	N	11					199
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	N	1	155	1			45
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1	9	N	1					46
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	335	2	2	9	N	2					48
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	330	2	1	9	N	1					49
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	305	2	6	9	N	5					54
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	361	2	4	9	N	4					58
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	440	2	6	9	N	5					63
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	386	2	6	9	N	5					68
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	396	2	4	9	N	4					72

TOTAL GAS PROD: 4,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

M. G. C. (BEND) 56166 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
PROBE EXPLORATION COMPANY 679299
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 237211 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3740 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	283	-0-	-523	-0-	283	3			N	-0-					39
02	728	N	674	-0-	-54	-0-	674	3			N	-0-					39
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					39
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					39
05	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			N	-0-					39
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	698	3	2	9	N	2					41
07	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					41
08	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	3			N	-0-					41
09	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	3			N	-0-					41
10	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	3			N	-0-					41
11	660	N	484	-0-	-176	-0-	484	3			N	-0-					41
12	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 7,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

QUEST EMG, INC. 684615
HATCHETT RANCH WELL #: R 1 RRCID -> 106873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4066 - 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	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. G. C. (BEND) //CONT.// 56166 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
QUEST EMG, INC. //CONT.// 684615
HATCHETT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 109043 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3887 - 3904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1313					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCHETT RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 130071 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3815 - 3820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1318					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCHETT RANCH WELL #: 5 RRCID -> 245550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3808 - 3814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1355					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. G. C. (BEND) //CONT.// 56166 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
QUEST EMG, INC. //CONT.// 684615
HATCHETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3786 - 3791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1270					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.J.REID (MARBLE FALLS) 56230 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
LEVISAY OPERATING CO. 498735
REID, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 038038 COMPL. DATE 02/01/1966 TOTAL DEPTH 2622 PERF. 2330 - 2340

01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2	N	-0-					74
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2	N	-0-					74
03	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2	N	-0-					74
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-					74
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-					74
06	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-					74
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-					74
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-					74
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-					74
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	46	1			28
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-					28
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REID, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 046230 COMPL. DATE 04/15/1969 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2280 - 2290

01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-					-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-					-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-					-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-					-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-					-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-					-0-
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2	N	-0-					-0-
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2	N	-0-					-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-					-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-					-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-					-0-
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.J.REID (MARBLE FALLS) //CONT.// 56230 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
LEVISAY OPERATING CO. //CONT.// 498735
REID, M. J. WELL #: 1A RRCID -> 099120 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2289 - 2294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	103	-0-	-52	-0-	103	2		N	-0-			-0-
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	112	2		N	-0-			-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
10	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2		N	-0-			-0-
11	150 N	3	-0-	-147	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REID, M. J. WELL #: 1C RRCID -> 102898 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2300 - 2308

01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
06	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			-0-
12	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REID, M.J. WELL #: 1D RRCID -> 120241 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2297 - 2314

01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.J.REID (MARBLE FALLS) //CONT.// 56230 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
LEVISAY OPERATING CO. //CONT.// 498735
REID, M.J. WELL #: 1B RRCID -> 124509 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 2382 PERF. 2290 - 2294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					13
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					13
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					13
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					13
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					13
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					13
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					13
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					13
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					13
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					13
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					13
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M J R (MARBLE FALLS) 56316 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
TEJAS JACK SALES, INC. 841296
FITZGERALD WELL #: 4 RRCID -> 131265 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 950 PERF. 900 - 920

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 131605 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 900 - 1038

01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	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-

M J R (MARBLE FALLS) //CONT.// 56316 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
TEJAS JACK SALES, INC. //CONT.// 841296
FITZGERALD WELL #: 5 RRCID -> 131988 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 986 PERF. 868 - 986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MCNABB WELL #: 1 RRCID -> 135878 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 1050 - 1090

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-

M. ROSS (DUFFER) 56332 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
RONNING GAS AND OIL LLC 727054
CALLICOTT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 132952 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 3500 - 3510

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-

MACK NEWSOM (MARBLE FALLS) 56475 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
TEJAS JACK SALES, INC. 841296
NEWSOM, MACK WELL #: 3 RRCID -> 123883 COMPL. DATE 03/25/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 954 - 961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 124730 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 960 - 966

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-

MAGERS (CONGL. UPPER) 56663 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MAGERS WELL #: 1 RRCID -> 165723 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3633 - 3781

01	527	N	517	-0-	-10	-0-	172	1	345	3	Y	-0-				15
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	160	1	325	3	Y	-0-				15
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	145	1	338	3	Y	-0-				15
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	143	1	381	3	Y	-0-				15
05	527	N	456	-0-	-71	-0-	126	1	330	3	Y	-0-				15
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	159	1	410	3	Y	-0-				15
07	527	N	253	-0-	-274	-0-	63	1	190	3	Y	-0-				15
08	465	N	266	-0-	-199	-0-	62	1	204	3	Y	-0-				15
09	570	N	148	-0-	-422	-0-	34	1	114	3	Y	-0-				15
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	339	1	120	3	Y	-0-				15
11	270	N	213	-0-	-57	-0-	53	1	160	3	Y	-0-				15
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	72	1	162	3	Y	-0-				15

TOTAL GAS PROD: 4,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGGIE LOU (MISS.) 56670 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
WILSON, L. R. WELL #: 1 RRCID -> 171042 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2929 - 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	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 185085 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3064 - 3189

01	279 N	128	-0-	-151	-0-	128	2			N	-0-					23
02	280 N	240	-0-	-40	-0-	240	2			N	-0-					23
03	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					23
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					23
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					23
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					23
07	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					23
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					23
09	360 N	280	-0-	-80	-0-	280	2			N	-0-					23
10	341 N	227	-0-	-114	-0-	227	2			N	-0-					23
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					23
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	268	2	10	9	N	9					32

TOTAL GAS PROD: 3,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MAGNUM (CONGL) 56787 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
CAREY, CLEVE W. 131300
CAREY, CLEVE W. WELL #: 1 RRCID -> 153806 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

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-

MAGNUM (CONGL) //CONT.// 56787 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
CAREY, CLEVE W. //CONT.// 131300
CAREY, C. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153807 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MALES (STRAWN) 56922 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ADAMS-CRAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074904 COMPL. DATE 12/23/1977 TOTAL DEPTH 3475 PERF. N/A

01	341 N	285	-0-	-56	-0-	41	1	244	2	N	-0-			-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	6	1	289	2	N	-0-			-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	11	1	290	2	N	-0-			-0-
04	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-			-0-
05	341 N	208	-0-	-133	-0-	208	2			N	-0-			-0-
06	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-			-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			-0-
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-			-0-
11	420 N	224	-0-	-196	-0-	224	2			N	-0-			-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALES (4300) 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN 630579
NANCE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 162069 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4123 - 4249

01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			-0-
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			-0-
04	690 N	672	-0-	-18	-0-	672	2			N	-0-			-0-
05	775 N	578	-0-	-197	-0-	578	2			N	-0-			-0-
06	690 N	625	-0-	-65	-0-	625	2			N	-0-			-0-
07	682 N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-			-0-
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			-0-
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			-0-
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			-0-
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALES (4300) //CONT.// 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RKW OPERATING LLC 714311
LANE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165492 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4189 - 4369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	256	2			N	-0-			-0-
02	280 N	240	-0-	-40	-0-	240	2			N	-0-			-0-
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-			-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
05	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-			-0-
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-			-0-
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-			-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
*12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
MCKEON, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078187 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4278 - 4342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	21	1	127	2	N	-0-			-0-
02	168 N	46	-0-	-122	-0-	1	1	45	2	N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	N	-0-			-0-
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-			-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
10	248 N	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-			-0-
*11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084183 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3817 - 3837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1381	-0-	-138	-0-	1381	2			N	-0-			1
02	1512 N	1046	-0-	-466	-0-	1046	2			N	-0-			1
03	1550 N	715	-0-	-835	-0-	715	2			N	-0-			1
04	1350 N	1084	-0-	-266	-0-	1084	2			N	-0-			1
05	1147 N	1002	-0-	-145	-0-	1002	2			N	-0-			1
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			1
07	1116 N	985	-0-	-131	-0-	985	2			N	-0-			1
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-			1
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			1
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-			1
*11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-			1
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 11,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALES (4300) //CONT.// 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
LONG-JONES WELL #: 2 RRCID -> 086168 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4200 - 4253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	485	-0-	-42	-0-	70	1	415	2	N	-0-					-0-
02	448	N	358	-0-	-90	-0-	7	1	351	2	N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	21	1	540	2	N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	506	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCKEON GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086611 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4284 - 4348

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, RONNIE WELL #: 1 RRCID -> 154586 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4191 - 4208

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALES (4650) 56922 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
BAILEY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077949 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4644 - 4658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					66
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					66
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					66
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					66
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 084930 COMPL. DATE 05/27/1979 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4625 - 4631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIDWELL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089305 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4772 - 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	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	168	N	126	-0-	-42 B	-0-	1	1	125	2	N	-0-					-0-
03	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	2	1	280	2	N	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	3	1	871	2	N	-0-					-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
09	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
10	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	3	1	1847	2	N	-0-					-0-
*11	1740	N	1740	-0-	-0- B	-0-	1	1	1739	2	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALES (4650) //CONT.// 56922 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
ADAMS-CRAVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131821 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4547 - 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	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					83
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	1	1	59	2	N	-0-					83
03	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	20	1	532	2	N	-0-					83
04	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					83
05	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					83
06	540	N	490	-0-	-50 B	-0-	490	2			N	-0-					83
07	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-					83
08	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					83
09	480	N	417	-0-	-63 B	-0-	417	2			N	-0-					83
10	558	N	431	-0-	-127 B	-0-	431	2			N	-0-					83
*11	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					83
12	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 4,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALES (4850) 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
ROBERTSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072712 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4328 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	764	2	N	-0-					128
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	7	1	680	2	N	-0-					128
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	8	1	780	2	N	-0-					128
04	750	N	738	-0-	-12	-0-	9	1	729	2	N	-0-					128
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	15	1	789	2	N	-0-					128
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	14	1	758	2	N	-0-					128
07	775	N	739	-0-	-36	-0-	18	1	721	2	N	-0-					128
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	5	1	823	2	N	-0-					128
09	780	N	709	-0-	-71	-0-	17	1	692	2	N	-0-					128
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	45	1	699	2	N	-0-					128
*11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	26	1	655	2	N	-0-					128
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 8,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOW FEE WELL #: 1 RRCID -> 086782 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4916 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALES (4850) //CONT.// 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OWL CREEK OPERATING CO., INC. //CONT.// 629889
CRAVENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087286 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4902 - 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	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	14B DENY	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBSON UNIT WELL #: RRCID -> 087916 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4806 - 4814

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
SHARPE WELL #: 1 RRCID -> 073114 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4315 - 5058

01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-			-0-
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2		N	-0-			-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-			-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALES (4850) //CONT.// 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
RKW OPERATING LLC 714311
TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126030 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4304 - 4345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	434	N	224	-0-	-210	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
LONG - JONES WELL #: 1 RRCID -> 071584 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 5170 PERF. N/A

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081353 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4813 - 4826

01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					29
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					29
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					29
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					29
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					29
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					29
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					29
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					29
*11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					29
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 5,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALES (4850) //CONT.// 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
CRAVER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 102897 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4954 - 5011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			14
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	2	1	84	2	N	-0-			14
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			14
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALLORY (STRAWN) 56978 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
STUART, J. N. "B" WELL #: 31 RRCID -> 256839 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 1070 - 1086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	71	2			N	-0-			-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-			-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-			-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-			-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-			-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-			-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 10 RRCID -> 175199 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 1942 PERF. 1500 - 1516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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-

MALLORY (STRAWN) //CONT.// 56978 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STERLING OIL AND GAS 818896
MALLORY, O. L. WELL #: 2 RRCID -> 100890 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 1674 PERF. 1082 - 1090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
TARPON "B" WELL #: 1 RRCID -> 200436 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 1571 PERF. 1354 - 1384

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-

MANGUM, NORTH (3200) 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
CDJ OIL CO. 140598
HARLOW, LOUISE "F" WELL #: 1 RRCID -> 133650 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3367 - 3390

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
CDJ OIL CO. //CONT.// 140598
SA4(STRICKLAND) WELL #: 1 RRCID -> 141977 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3284 - 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	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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SA 2 (TROXELL) WELL #: 1 RRCID -> 141984 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 3940 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-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	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANSELL, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 142628 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 3569 PERF. 3262 - 3318

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2016 - P/A 01/26/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SA3 (COLQUITT) WELL #: 1 RRCID -> 143617 COMPL. DATE 07/20/1987 TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3353 - 3368

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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
CDJ OIL CO. //CONT.// 140598
STANSELL-HARRELSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174455 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3268 - 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. G. STANSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205062 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3325 - 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	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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVEREST NETWORK LLC 252052
ZIEHR, HENRY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131770 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3220 - 3253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					29
02	112	#	93	-0-	-19	-0-	93	3			N	-0-					29
03	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					29
04	120	#	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					29
05	124	#	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					29
06	120	#	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					29
07	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					29
08	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					29
09	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					29
10	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					29
11	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-	28	1			1
12	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
J & TG, LLC 427427
WEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 113512 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3291 - 3311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	552	-0-	-37	-0-	551	2	1	9	Y	1					21
02	532 #	500	-0-	-32	-0-	498	2	2	9	Y	2					23
03	558 #	392	-0-	-166	-0-	392	2			Y	-0-					23
04	557 R	557	-0-	-0-	-0-	555	2	2	9	Y	2					25
05	572 R	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					25
06	540 #	424	-0-	-116	-0-	423	2	1	9	Y	1					26
07	589 #	540	-0-	-49	-0-	539	2	1	9	Y	1					27
08	589 #	537	-0-	-52	-0-	536	2	1	9	Y	1					28
09	570 #	521	-0-	-49	-0-	519	2	2	9	Y	2					30
10	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	51	41	1			40
11	523 R	523	-0-	-0-	-0-	521	2	2	9	Y	2					42
*12	547 R	547	-0-	-0-	-0-	544	2	3	9	Y	3					45

TOTAL GAS PROD: 5,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

JP OIL & GAS, LLC 448017
KERR WELL #: 4 RRCID -> 093521 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3204 - 3208

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60 #	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNICK, WEST WELL #: 1 RRCID -> 137339 COMPL. DATE 05/08/1980 TOTAL DEPTH 3667 PERF. 3229 - 3240

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	12	-0-	12	12	12	3			N	-0-					-0-
03	46 X	34	-0-	-12	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	5 #	-0-	-0-	-5	-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: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
JP OIL & GAS, LLC //CONT.// 448017
WAYNICK, WEST WELL #: 2 RRCID -> 137340 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3214 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	12	-0-	12	12	12	3		N	-0-			-0-
03	14B DENY	33	-0-	33	45	33	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	45				N	-0-			-0-
05	50 R	5	-0-	-45	-0-	5	3		N	-0-			-0-
06	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
10	5 #	-0-	-0-	-5	-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: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, FRED WELL #: 2 RRCID -> 142126 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3184 - 3224

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	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		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	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
10	5 #	-0-	-0-	-5	-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: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, FRED WELL #: 3 RRCID -> 142129 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3207 - 3218

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B DENY	25	-0-	25	25	25	3		N	-0-			20
03	93 X	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			20
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			20
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			20
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			20
09	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			20
10	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			20
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			20
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
JP OIL & GAS, LLC //CONT.// 448017
KERR WELL #: 6 RRCID -> 154646 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3211 - 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	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-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
CLABORNE WELL #: 1 RRCID -> 218891 COMPL. DATE 02/12/1991 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3364 - 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	14B DENY	137	-0-	137	767	137	2		N	-0-			-0-
02	14B DENY	125	-0-	125	892	125	2		N	-0-			-0-
03	14B DENY	140	-0-	140	1032	140	2		N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS) 57100 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 089284 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3063 - 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	496 N	412	-0-	-84	-0-	412	2		N	-0-			-0-
02	560 N	391	-0-	-169	-0-	391	2		N	-0-			-0-
03	527 N	415	-0-	-112	-0-	415	2		N	-0-			-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
05	434 N	381	-0-	-53	-0-	381	2		N	-0-			-0-
06	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	2		N	-0-			-0-
07	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	2		N	-0-			-0-
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			-0-
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
11	540 N	430	-0-	-110	-0-	430	2		N	-0-			-0-
12	527 N	471	-0-	-56	-0-	471	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, WEST (3100) 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 089074 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 3748 PERF. 3144 - 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	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					21
02	168 #	148	-0-	-20	-0-	148	2			N	-0-					21
03	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					21
04	180 #	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					21
05	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					21
06	210 #	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					21
07	217 #	145	-0-	-72	-0-	95	2	50	9	N	45					66
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					66
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					66
10	155 #	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					66
11	150 #	56	-0-	-94	-0-	56	2			N	-0-					66
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CDJ OIL CO. 140598
HARLOW,LOUISE "D" WELL #: 1 RRCID -> 133343 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3258 - 3288

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 135175 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3271 - 3290

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
CDJ OIL CO. //CONT.// 140598
MCKINNEY, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 145299 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3142 - 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	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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVALL, HOWARD 824340
AUTRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 077677 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3096 - 3101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
05	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
06	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	3	#	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
11	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEMPSEY, H. WELL #: 1 RRCID -> 111204 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3216 - 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	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			4
02	280	#	260	-0-	-20	-0-	260	3		N	-0-			4
03	310	#	260	-0-	-50	-0-	260	3		N	-0-			4
04	330	#	241	-0-	-89	-0-	241	3		N	-0-			4
05	341	#	241	-0-	-100	-0-	241	3		N	-0-			4
06	330	#	241	-0-	-89	-0-	241	3		N	-0-			4
07	279	#	236	-0-	-43	-0-	236	3		N	-0-			4
08	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	3		N	-0-			4
09	240	#	225	-0-	-15	-0-	225	3		N	-0-			4
10	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	3		N	-0-			4
11	240	#	198	-0-	-42	-0-	198	3		N	-0-			4
12	248	#	176	-0-	-72	-0-	176	3		N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 2,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340

AUTRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 114539 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 3694 PERF. 3107 - 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	13 #	8	-0-	-5	-0-	8	3		N	-0-			-0-
02	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3		N	-0-			-0-
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
05	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
06	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07	14 #	11	-0-	-3	-0-	11	3		N	-0-			-0-
08	14 #	7	-0-	-7	-0-	7	3		N	-0-			-0-
09	14 #	5	-0-	-9	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	14 #	2	-0-	-12	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	11 #	6	-0-	-5	-0-	6	3		N	-0-			-0-
12	11 #	4	-0-	-7	-0-	4	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUTRY "K" WELL #: 1 RRCID -> 131764 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3194 - 3235

01	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	3		N	-0-			-0-
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
03	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
04	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
05	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
06	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	3		N	-0-			-0-
07	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-
08	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	3		N	-0-			-0-
09	60 #	19	-0-	-41	-0-	19	3		N	-0-			-0-
10	62 #	6	-0-	-56	-0-	6	3		N	-0-			-0-
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUTRY "H" WELL #: 1 RRCID -> 131765 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 3829 PERF. 3347 - 3352

01	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			82
02	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			82
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			82
04	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			82
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			82
06	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			82
07	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			82
08	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3		N	-0-			82
09	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3		N	-0-			82
10	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			82
11	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			82
12	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			82

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
AUTRY "L" WELL #: 1 RRCID -> 131766 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3180 - 3209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			63
02	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			63
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			63
04	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			63
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			63
06	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			63
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			63
08	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			63
09	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3		N	-0-			63
10	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			63
11	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3		N	-0-			63
12	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3		N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUTRY "D" WELL #: 1 RRCID -> 131767 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3134 - 3147

01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02	28 #	13	-0-	-15	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
04	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
05	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
08	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
09	30 #	7	-0-	-23	-0-	7	3		N	-0-			-0-
10	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-			-0-
12	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUTRY WELL #: 1 RRCID -> 131768 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3096 - 3105

01	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
06	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
11	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
AUTRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 133651 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3101 - 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	7	#	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					73
02	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					73
03	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					73
04	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					73
05	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					73
06	7	#	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					73
07	7	#	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					73
08	7	#	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					73
09	7	#	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					73
10	7	#	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					73
11	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					73
12	6	#	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUTRY 22 "A" WELL #: 1 RRCID -> 134924 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3248 - 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	11	#	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	9	#	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	11	#	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	11	#	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	11	#	4	-0-	-7	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	11	#	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	9	#	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	9	#	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUTRY "27" WELL #: 3 RRCID -> 197812 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3151 - 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	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	28	#	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	30	#	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, WEST (3450) 57103 600 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
CDJ OIL CO. 140598
HARLOW, LOUISE "B" WELL #: 1 RRCID -> 131759 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3443 - 3471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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	14B DENY	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-

HONEA, AVA WELL #: 1 RRCID -> 141398 COMPL. DATE 07/31/1978 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3440 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MANNING-OCONNOR (CADDO) 57186 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARDUE OIL, INC. 639400
O'CONNER, C.J. WELL #: 1 RRCID -> 196747 COMPL. DATE 03/17/1947 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3275 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNING-OCONNOR (CADDO) //CONT.// 57186 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 120877 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 3312 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 242252 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3292 - 3300

01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2	N	-0-			-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2	N	-0-			-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2	N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARBLE FALLS (4070) 57354 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
BASA RESOURCES, INC. 053974
WRIGHT, C. M. WELL #: RRCID -> 237869 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4309 PERF. 3978 - 4008

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARBLE FALLS (4070) //CONT.// 57354 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
ALEXANDER WELL #: 1 L RRCID -> 115661 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 4076 - 4112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
MCCLURE LEASE WELL #: 4 RRCID -> 282982 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4412 - 4454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR	167	-0-	167	167	115 2	52 9	N	47			47
12	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			47

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BOWDEN-BANE WELL #: 1 RRCID -> 282983 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4580 - 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
*11	DELQ PR	314	-0-	314	314	247 2	67 9	N	61			61
12	372	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			61

TOTAL GAS PROD: 314 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

MARGIE (CONGL) 57396 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
PETEX 659782
MONTGOMERY "55" WELL #: 1 RRCID -> 193387 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 3852 - 3862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
05	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		N	-0-			-0-
12	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIAN (COOK) 57417 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
RICHARDS, DEBBIE WELL #: 2 RRCID -> 110892 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 1014 - 1019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B DENY	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-

MARIANAS, S. (GARDNER) 57420 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
RANCH TWO WELL #: 1 RRCID -> 115386 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3235 - 3251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	103	-0-	103	409	103	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	104	-0-	104	513	104	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	102	-0-	102	615	102	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY	110	-0-	110	725	110	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY	130	-0-	130	855	130	2			N	-0-					-0-
06	956	101	-0-	-855	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINER (CONGL.) 57513 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
MARINER WELL #: 2 RRCID -> 151703 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3789 - 3794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	124					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINER (CONGL.) //CONT.// 57513 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
MARINER "A" WELL #: 1 RRCID -> 155357 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3558 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 159700 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3462 - 3479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	109	-0-	-46	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	113	-0-	113	113	113	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	143	-0-	143	256	143	3		Y	-0-			-0-
05	436 N	180	-0-	-256	-0-	180	3		Y	-0-			-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		Y	-0-			-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINER "B" WELL #: 1 RRCID -> 166184 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3772 - 3877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINER (CONGL.) //CONT.// 57513 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965
DEAN, HELEN LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 169397 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3857 - 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	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	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			7
07	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			7
08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			7
09	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-			7
10	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	2		N	-0-			7
11	14B2 EXT	2	-0-	2	4	2	2		N	-0-			7
*12	5 X	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARMAC (MARBLE FALLS) 57648 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
BLACKBURN, GIL 073028
BERKLEY WELL #: 1 RRCID -> 099129 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5475 - 5527

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-

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
WILLIAMS WELL #: 1 U RRCID -> 100722 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5436 - 5446

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARMAC (MARBLE FALLS) //CONT.// 57648 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 207094 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5516 - 5538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			85
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSAN (CONGL.) 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 115328 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3084

01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
03	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2		N	-0-			-0-
04	180 N	1	-0-	-179	-0-	1	1		N	-0-			-0-
05	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	1		N	-0-			-0-
06	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
10	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	240 N	1	-0-	-239	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
RIDDLE TRACT 2 WELL #: 1 RRCID -> 109800 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3002 - 3026

01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
03	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-			-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
08	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
*11	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
RIDDLE TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 112783 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3013 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDDLE TRACT 5 WELL #: 1 RRCID -> 113950 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3015 - 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	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDDLE TRACT 1 WELL #: 1 RRCID -> 119627 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3020 - 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	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
*11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
RIDDLE TRACT 7 WELL #: 1 RRCID -> 175444 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3065 - 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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	420	N	312	-0-	-108	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	465	N	268	-0-	-197	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	496	N	106	-0-	-390	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	510	N	380	-0-	-130	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	403	N	7	-0-	-396	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K. BROWN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 281551 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2930 - 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	4216		3288	-0-	-928	-0-	3276	2	12	9	N	11					21
02	3808		3012	-0-	-796	-0-	3008	2	4	9	N	4					25
03	4216		3212	-0-	-1004	-0-	3190	2	22	9	N	20					45
04	3330		2965	-0-	-365	-0-	2943	2	22	9	N	20					65
05	3441		3350	-0-	-91	-0-	3322	2	28	9	N	25					90
06	3240	#	3141	-0-	-99	-0-	3132	2	9	9	N	8					98
07	3348	#	3251	-0-	-97	-0-	3244	2	7	9	N	6					104
08	3348	#	2879	-0-	-469	-0-	2868	2	11	9	N	10					114
09	3240	#	2423	-0-	-817	-0-	2417	2	6	9	N	5					119
10	3348	#	2479	-0-	-869	-0-	2469	2	10	9	N	9					128
*11	3150	#	2139	-0-	-1011	-0-	2139	2			N	-0-					128
12	3255	#	2791	-0-	-464	-0-	2791	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 34,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

COMYN NATURAL GAS, INC. 170059
RIDDLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 108794 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3044 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					11
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					11
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					11
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					11
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					11
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					11
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					11
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					11
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					11
10	372	N	72	-0-	-300	-0-	72	2			N	-0-					11
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					11
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
COMYN NATURAL GAS, INC. //CONT.// 170059
RIDDLE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 108951 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2997 - 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	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					8
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	2			N	-0-					8
03	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					8
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					8
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					8
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					8
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					8
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					8
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					8
10	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	2			N	-0-					8
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					8
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDDLE UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 112983 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3000 - 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	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	2			N	-0-					2
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					2
03	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-					2
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					2
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					2
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					2
07	620	N	42	-0-	-578	-0-	42	2			N	-0-					2
08	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	2			N	-0-					2
09	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	2			N	-0-					2
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					2
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					2
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYNARD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 114534 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3038 - 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
COMYN NATURAL GAS, INC. //CONT.// 170059
LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 116500 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3032 - 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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					27
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					27
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					27
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					27
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					27
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					27
07	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	2			N	-0-					27
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					27
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	2			N	-0-					27
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					27
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					27
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 122025 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2942 - 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	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	2			N	-0-					44
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	343	2			N	-0-					44
03	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					44
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					44
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					44
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					44
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					44
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					44
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					44
10	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-					44
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					44
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 4,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 114535 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3054 - 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHA (CADDO) 57712 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
SNYDER "32A" WELL #: 1 RRCID -> 185894 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3513 - 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	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	3		N	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	3		N	-0-			-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
06	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3		N	-0-			-0-
07	186 N	50	-0-	-136	-0-	50	3		N	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
11	150 N	84	-0-	-66	-0-	84	3		N	-0-			-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHA (CONG) 57712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
SOUTH GREEN "61" WELL #: 2 RRCID -> 120604 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4314 - 4320

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-

MARSTON SPUR (MARBLE FALLS) 57742 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
SWENSON HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 017962 COMPL. DATE 09/18/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3225 - 3240

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MARY EMMA (CADDO) 57913 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
3 S PRODUCTION, INC. 953796
SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 150385 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 3690 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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	261	3	68	9	N	62					87
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	168	3	6	9	N	5					92
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	110	3	6	9	N	5					97
04	330	N	77	-0-	-253	-0-	52	3	25	9	N	23					120
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	151	3	65	9	N	59					179
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	154	3	33	9	N	30	171	1			38
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	145	3	50	9	N	45					83
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	242	3	12	9	N	11					94
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	156	3	62	9	N	56	45	1			105
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	227	3	39	9	N	35					140
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	185	3	45	9	N	41					181
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	191	3	29	9	N	26	172	1			35

TOTAL GAS PROD: 2,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

MARY EMMA (MISS. REEF) 57913 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 138547 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3593 - 3617

01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	1921	2	524	9	N	476	359	1			236
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1397	2	481	9	N	437	546	1			127
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1456	2	471	9	N	428	365	1			190

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2017

TOTAL GAS PROD: 6,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,341

MASK (CADDO) 58093 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
ROYAL TEXAN RESOURCES CO. 732111
MASK 2284 WELL #: 1 RRCID -> 097397 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3139 - 3170

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MATTHEWS (CADDO) 58323 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
MATTHEWS ACC 2 WELL #: 25 RRCID -> 169834 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 4962 PERF. 4333 - 4340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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 #	-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-

MATTHEWS (CONGLOMERATE) 58323 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL 12-12 WELL #: 1D RRCID -> 175787 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4662 - 4670

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-

MATTHEWS (GARDNER SD.) 58324 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
BURLESON "34" WELL #: 2 RRCID -> 195034 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3170 - 3175

01	2015 N	1879	-0-	-136	-0-	1799	3	80	9	N	73	159	1			150
02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1660	3	51	9	N	46					196
03	2108 N	1322	-0-	-786	-0-	1297	3	25	9	N	23					219
04	1830 N	1385	-0-	-445	-0-	1385	3			N	-0-					219
05	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2084	3	161	9	N	146	157	1			208
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					208
07	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1816	3	129	9	N	117	167	1			158
08	2232 N	1559	-0-	-673	-0-	1528	3	31	9	N	28					186
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					186
10	1953 N	1444	-0-	-509	-0-	1444	3			N	-0-					186
11	1500 N	244	-0-	-1256	-0-	244	3			N	-0-					186
12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 16,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

MATTHEWS, NORTH (GARDNER) 58326 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
MATTHEWS "23" WELL #: 4 RRCID -> 149362 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 3595 - 3614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

NEWELL 12-8 WELL #: 1D RRCID -> 204324 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3902 - 3908

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAZILLION (STRAWN, 1200) 58700 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
CIRCLE W RANCH WELL #: 1C RRCID -> 150872 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 1228 - 1234

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAZILLION (STRAWN, 1200) //CONT.// 58700 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
BUCKLEY, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 154589 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 1992 PERF. 1258 - 1268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAZILLION (STRAWN, 2000) 58700 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
CIRCLE W RANCH WELL #: 1T RRCID -> 150875 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 2000 - 2008

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBRIDE (BEND CONGL.) 58791 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
FAMBRO D WELL #: 1 RRCID -> 107830 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3813 - 3816

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBRIDE (BEND CONGL.) //CONT.// 58791 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
FAMBRO "D" WELL #: 3 RRCID -> 109921 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3854 - 3864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO "CC" WELL #: 1 RRCID -> 112332 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3780 - 3788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	112	N	34	-0-	-78	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO E WELL #: 1 RRCID -> 147661 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 3914 PERF. 3901 - 3906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	540	N	456	-0-	-84	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBRIDE (BEND CONGL.) //CONT.// 58791 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
SAM FAMBRO '10' WELL #: 2 RRCID -> 274732 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3874 - 3934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	745	-0-	-123	-0-	745	2			N	-0-					-0-
02	756	N	696	-0-	-60	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	806	N	706	-0-	-100	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	806	N	581	-0-	-225	-0-	581	2			N	-0-					-0-
09	690	N	518	-0-	-172	-0-	518	2			N	-0-					-0-
10	713	N	591	-0-	-122	-0-	591	2			N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLISH-STONE (CONGL, UP) 58998 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BRANNON II WELL #: 5 RRCID -> 092534 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3634 - 3648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE WELL #: 1 RRCID -> 095562 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3618 - 3636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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-

MCCLISH-STONE (CONGL, UP) //CONT.// 58998 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
BRANNON II WELL #: 6 RRCID -> 097601 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3750 - 3758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
BUZBEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 088560 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 3799 PERF. 3314 - 3320

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLISH-STONE (CONGL, LO) 58998 301 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BRANNON II WELL #: 4 RRCID -> 090072 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3800 - 3810

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCREA (STRAWN, LO.) 59142 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
LAW "62" WELL #: 1 RRCID -> 256302 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2506 - 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	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-

MCCREA HEIRS (LAKE SAND) 59145 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
MCCREA HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 125719 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3714 - 3725

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUISTION (MARBLE FALLS) 59163 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
J & J WHITESIDE INC. 427649
WHITESIDE WELL #: 2 RRCID -> 076143 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 2820 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	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	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-

MCCUISTION (MARBLE FALLS) //CONT.// 59163 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649
WHITESIDE WELL #: 1 RRCID -> 181992 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITESIDE WELL #: 2 A RRCID -> 182002 COMPL. DATE 02/30/1978 TOTAL DEPTH 2820 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	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	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-

MCDANIEL (CONGL.) 59255 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 105161 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3974 - 3999

01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	51	1	713	2	N	-0-					-0-
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	46	1	647	2	N	-0-					-0-
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	51	1	717	2	N	-0-					-0-
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	49	1	695	2	N	-0-					-0-
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	56	1	717	2	N	-0-					-0-
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	54	1	688	2	N	-0-					-0-
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	60	1	712	2	N	-0-					-0-
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND (JENNINGS) 59417 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. 888225
HERRING, V. WELL #: 5 RRCID -> 100788 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1334 - 1344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-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-
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-

MCGOUGH SPRINGS (CISCO) 59500 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
WHITTINGTON, JAMES C., INC. 921519
WHITTINGTON, J. C. WELL #: 1 A RRCID -> 076857 COMPL. DATE 01/11/1977 TOTAL DEPTH 1625 PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2017 - P/A 01/04/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH (BIG SALINE) 59542 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
ASTEROID PRECISION, LLC 035598
SSG KEVIN W. BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 073997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4466 - 4486

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
WEST, F. WELL #: 2 RRCID -> 073094 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

01	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH (BIG SALINE) //CONT.// 59542 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAVENS WELL #: 4 RRCID -> 074055 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEVELER, M. WELL #: 1 RRCID -> 077364 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3816 - 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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	630	N	340	-0-	-290	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAVENS WELL #: 7 RRCID -> 079132 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4663 - 4673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH (BIG SALINE) //CONT.// 59542 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NELON "B" WELL #: 1 RRCID -> 079588 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	197	-0-	197	197	197	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	179	-0-	179	376	179	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	164	-0-	164	540	164	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	322	-0-	322	862	322	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGGINS WELL #: 2 RRCID -> 083636 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	528	-0-	-552	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	868	N	421	-0-	-447	-0-	421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEVELER, M. WELL #: 2 RRCID -> 093534 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 4245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-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	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
11	900	N	420	-0-	-480	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	713	N	28	-0-	-685	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH (STRAWN) 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
COOK, DAVID W. 174327
COOK "C" WELL #: 1 RRCID -> 092050 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4248 - 4380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GARDNER, OLLIE 294515
GARDNER, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 070901 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GIANT NRG CO., LP 302592
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 092319 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4910 - 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	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-					-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
CLEVELAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094088 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 5150 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	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	2			N	-0-					3
02	728	N	611	-0-	-117	-0-	611	2			N	-0-					3
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					3
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					3
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					3
06	720	N	647	-0-	-73	-0-	647	2			N	-0-					3
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					3
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					3
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	95	1	711	2	N	-0-					3
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	136	1	762	2	N	-0-					3
11	900	N	860	-0-	-40	-0-	80	1	780	2	N	-0-					3
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND WELL #: 2 RRCID -> 102915 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4736 - 4740

01	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	2			N	-0-					6
02	1148	N	754	-0-	-394	-0-	754	2			N	-0-					6
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					6
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					6
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					6
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					6
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					6
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					6
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	216	1	1084	2	N	-0-					6
10	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	266	1	1083	2	N	-0-					6
11	1350	N	1242	-0-	-108	-0-	177	1	1065	2	N	-0-					6
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 13,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISSOM PRODUCTION 334880
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 100787 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 3758 - 3770

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-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
MCREYNOLDS, DOYSE 556220
COKER WELL #: 1 RRCID -> 121055 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 2588 - 2592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAIM, CHARLES 831570
LUKER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 086273 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 3312 - 3324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCINTOSH D. WELL #: 1 RRCID -> 069342 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 0 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	40	-0-	-146	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	140	N	14	-0-	-126	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCINTOSH D. WELL #: 2 RRCID -> 069574 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4358 - 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH D. WELL #: 3 RRCID -> 071382 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 5200 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	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-

CAMPBELL, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 072736 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5256 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NELSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 072737 COMPL. DATE 07/28/1977 TOTAL DEPTH 5193 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH, L. WELL #: 1 RRCID -> 074867 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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-

CRAVENS WELL #: 5 RRCID -> 074905 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 4784 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	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-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NIX, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 075617 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	168	N	81	-0-	-87	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, F. WELL #: 6 RRCID -> 077155 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2904 - 3709

01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 082437 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4194 - 4207

01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 087207 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3942 - 3954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-			-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3		N	-0-			-0-
07	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3		N	-0-			-0-
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3		N	-0-			-0-
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3		N	-0-			-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
*12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH WELL #: 1 RRCID -> 087517 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3910 - 4074

01	961 N	920	-0-	-41	-0-	920	3		N	-0-			-0-
02	868 N	851	-0-	-17	-0-	851	3		N	-0-			-0-
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-			-0-
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-			-0-
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3		N	-0-			-0-
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-			-0-
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-			-0-
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		N	-0-			-0-
09	930 N	920	-0-	-10	-0-	920	3		N	-0-			-0-
10	992 N	931	-0-	-61	-0-	931	3		N	-0-			-0-
11	960 N	900	-0-	-60	-0-	900	3		N	-0-			-0-
12	961 N	912	-0-	-49	-0-	912	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOMERS WELL #: 1 RRCID -> 139232 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3215 - 3240

01	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3		N	-0-			-0-
02	56 N	18	-0-	-38	-0-	18	3		N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOWDEN, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 140101 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4220 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	330	N	73	-0-	-257	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLENNAN (MISS) 59738 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DALF ENERGY LLC 197641
MASON,L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 119221 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3965 - 3969

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

MASON,L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 119634 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3994 - 4012

01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 3850) 60255 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BARNETT ENERGY, INC. 051290
RAGSDALE WELL #: 1 RRCID -> 077068 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3840 - 3864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2017 - PLUGGED 03/15/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
HEAVEN WELL #: 1 RRCID -> 106788 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4080 - 4088

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
DOSE, O. E., -B- UNIT WELL #: RRCID -> 017975 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3869 - 3888

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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_____ 05/14/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 3850) //CONT.// 60255 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MEEKER AND COMPANY, INC. //CONT.// 558961
PEARSON, J. M., UNIT #1 WELL #: RRCID -> 017976 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 4358 PERF. 4150 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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_____ 04/27/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL,SALLIE WELL #: 1U RRCID -> 116304 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4138 - 4151

01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINGUS OIL & GAS 569683
MILLER, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035973 COMPL. DATE 11/23/1964 TOTAL DEPTH 4018 PERF. N/A

01	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2		N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 3850) //CONT.// 60255 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAILEY, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 017978 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 3925 - 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	373 N	373	-0-	-0-	-0-	103	1	270	3	Y	-0-					-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	74	1	250	3	Y	-0-					-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	78	1	296	3	Y	-0-					-0-
04	360 N	183	-0-	-177	-0-	41	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	332	-0-	-40	-0-	85	1	247	3	Y	-0-					-0-
06	360 N	337	-0-	-23	-0-	82	1	255	3	Y	-0-					-0-
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	85	1	286	3	Y	-0-					-0-
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	74	1	261	3	Y	-0-					-0-
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	77	1	280	3	Y	-0-					-0-
10	372 N	350	-0-	-22	-0-	77	1	273	3	Y	-0-					-0-
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	83	1	228	3	Y	-0-					-0-
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	83	1	270	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
CHAPPARAL OPERATING CO. 146225
LESIKAR, L.W. WELL #: 1 RRCID -> 077044 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3536 - 3542

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				15
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				15
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESIKAR, L.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 078169 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3588 - 3614

01	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	2			N	-0-				13
02	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2			N	-0-				13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	372 N	307	-0-	-65	B	-0-	307	2			N	-0-				13
04	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2			N	-0-				13
05	341 N	277	-0-	-64	B	-0-	277	2			N	-0-				13
06	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2			N	-0-				13
07	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2			N	-0-				13
08	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	411	2	2	9	N	2				15
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2			N	-0-				15
10	387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	385	2	2	9	N	2				17
11	390 N	335	-0-	-55	B	-0-	335	2			N	-0-				17
12	465 N	362	-0-	-103	B	-0-	362	2			N	-0-				17

TOTAL GAS PROD: 4,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
CHAPPARAL OPERATING CO. //CONT.// 146225
BRENTS, WALKER WELL #: 1 RRCID -> 082673 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3902 - 3925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-					9
02	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-					9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	500	-0-	-89 B	-0-	500	2			N	-0-					9
04	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					9
05	682	N	413	-0-	-269 B	-0-	413	2			N	-0-					9
06	480	N	389	-0-	-91 B	-0-	389	2			N	-0-					9
07	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	445	2			N	-0-					9
08	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					9
10	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					9
11	510	N	345	-0-	-165 B	-0-	345	2			N	-0-					9
12	682	N	482	-0-	-200 B	-0-	482	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 5,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
BOYD, A. F., UNIT 2 WELL #: 1B RRCID -> 017981 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3998 - 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	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-					13
02	84	N	75	-0-	-9 B	-0-	75	2			N	-0-					13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					13
04	90	N	10	-0-	-80 B	-0-	10	2			N	-0-					13
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					13
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					13
07	10	N	-0-	-0-	-10 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS, O. E., -B- WELL #: RRCID -> 017982 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4000 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-					N	-0-					15
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
10	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
11	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
12	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
MEEKER AND COMPANY, INC. //CONT.// 558961
HILL,SALLIE WELL #: 1L RRCID -> 116305 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4221 - 4231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HARRISON-RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056272 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3988 - 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	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	46	1	120	3	Y	-0-					14
02	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	35	1	118	3	Y	-0-					14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	38	1	142	3	Y	-0-					14
04	150 N	3	-0-	-147 B	-0-	1	3	2	9	Y	2					16
05	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	41	1	121	3	Y	-0-					16
06	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	32	1	100	3	Y	-0-					16
07	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	42	1	143	3	Y	-0-					16
08	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	35	1	122	3	Y	-0-					16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	33	1	117	3	Y	-0-					16
10	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	41	1	147	3	Y	-0-					16
11	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	43	1	119	3	Y	-0-					16
*12	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	46	1	150	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NORMAN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 058381 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 4158 - 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	403 N	352	-0-	-51 B	-0-	97	1	255	3	Y	-0-					-0-
02	420 N	41	-0-	-379 B	-0-	9	1	32	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	403 N	325	-0-	-78 B	-0-	68	1	257	3	Y	-0-					-0-
04	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	198	1	688	3	Y	-0-					-0-
05	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	201	1	583	3	Y	-0-					-0-
06	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	136	1	426	3	Y	-0-					-0-
07	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	201	1	679	3	Y	-0-					-0-
08	775 N	743	-0-	-32 B	-0-	165	1	578	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	153	1	552	3	Y	-0-					-0-
10	868 N	528	-0-	-340 B	-0-	116	1	412	3	Y	-0-					-0-
11	720 N	539	-0-	-181 B	-0-	143	1	396	3	Y	-0-					-0-
*12	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	175	1	568	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BRENTS WALKER A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059771 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4225 - 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	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	108	1	281	3	Y	-0-					10
02	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	68	1	230	3	Y	-0-					10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	80	1	300	3	Y	-0-					10
04	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	91	1	314	3	Y	-0-					10
05	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	106	1	309	3	Y	-0-					10
06	360	N	358	-0-	-2 B	-0-	87	1	271	3	Y	-0-					10
07	403	N	380	-0-	-23 B	-0-	87	1	293	3	Y	-0-					10
08	403	N	360	-0-	-43 B	-0-	80	1	280	3	Y	-0-					10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	82	1	297	3	Y	-0-					10
10	372	N	356	-0-	-16 B	-0-	78	1	278	3	Y	-0-					10
11	360	N	319	-0-	-41 B	-0-	85	1	234	3	Y	-0-					10
12	341	N	338	-0-	-3 B	-0-	80	1	258	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FONDREN ELMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059924 COMPL. DATE 08/30/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3837 - 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	248	N	165	-0-	-83 B	-0-	46	1	119	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12 B	-0-	42	1	142	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	54	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	51	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	164	-0-	-53 B	-0-	42	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	105	1	326	3	Y	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	137	1	466	3	Y	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	125	1	436	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	90	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	102	1	362	3	Y	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	113	1	313	3	Y	-0-					-0-
*12	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	87	1	283	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE A.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061760 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3842 - 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	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	177	1	462	3	Y	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	96	1	326	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	84	1	316	3	Y	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	83	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	116	1	335	3	Y	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	93	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	109	1	367	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	117	1	410	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	67	1	243	3	Y	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	120	1	427	3	Y	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	90	1	248	3	Y	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	60	1	194	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
DAVIDSON, ERBY WELL #: 1 RRCID -> 067896 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 5220 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	923	-0-	-162 B	-0-	255	1	668	3	Y	-0-					-0-
02	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	220	1	745	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	210	1	792	3	Y	-0-					-0-
04	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	213	1	740	3	Y	-0-					-0-
05	1054 N	1039	-0-	-15 B	-0-	266	1	773	3	Y	-0-					-0-
06	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	253	1	789	3	Y	-0-					-0-
07	992 N	936	-0-	-56 B	-0-	213	1	723	3	Y	-0-					-0-
08	1054 N	862	-0-	-192 B	-0-	191	1	671	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1050 N	807	-0-	-243 B	-0-	175	1	632	3	Y	-0-					-0-
10	930 N	912	-0-	-18 B	-0-	200	1	712	3	Y	-0-					-0-
11	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	224	1	619	3	Y	-0-					-0-
*12	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	214	1	693	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY-MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069000 COMPL. DATE 10/13/1976 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE EXPLORATION 932980
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 108446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4592 - 4599

01	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
SIMMONS-RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 077302 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	200	3			N	-0-			73
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			73
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			73
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			73
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			73
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			73
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			73
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			73
11	300	N	157	-0-	-143	-0-	157	3			N	-0-			73
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			73

TOTAL GAS PROD: 2,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDERS-RILEY WELL #: 1 RRCID -> 077303 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4483 - 4568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	198	3			N	-0-			-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-			-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-
11	300	N	164	-0-	-136	-0-	164	3			N	-0-			-0-
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
BERNHARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067882 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	261	2	N	-0-			-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	227	2	N	-0-			-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	2	N	-0-			-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	4	1	302	2	N	-0-			-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	7	1	363	2	N	-0-			-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-			-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	9	1	354	2	N	-0-			-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	2	1	392	2	N	-0-			-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	11	1	444	2	N	-0-			-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	478	2	N	-0-			-0-
*11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	14	1	364	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OWL CREEK OPERATING CO., INC. //CONT.// 629889
CARR -A- WELL #: 1 RRCID -> 069798 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1806	-0-	-0-	-0-	14	1	1792	2	N	-0-					91
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	11	1	1164	2	N	-0-					91
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	13	1	1302	2	N	-0-					91
04	1740	N	1392	-0-	-348	-0-	16	1	1376	2	N	-0-					91
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	27	1	1393	2	N	-0-					91
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	147	2	N	-0-					91
07	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	31	1	1284	2	N	-0-					91
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	9	1	1480	2	N	-0-					91
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	34	1	1385	2	N	-0-					91
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	89	1	1391	2	N	-0-					91
*11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	47	1	1194	2	N	-0-					91
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 14,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
BROWN ELIZABETH WELL #: 1 T RRCID -> 059453 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A

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-

NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 061231 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 4135 - 0

01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1671	-0-	-39	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
JONES "G" WELL #: 1 RRCID -> 067288 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 4562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	410	2			N	-0-					30
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					30
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					30
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					30
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					30
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-					30
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					30
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					30
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					30
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					30
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 4,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE C. R. WELL #: 1 RRCID -> 067995 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	756	N	645	-0-	-111	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	690	N	553	-0-	-137	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCARTY WELL #: 1 RRCID -> 068804 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 5462 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	337	2			N	-0-					-0-
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	330	N	226	-0-	-104	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
MCDANIEL WELL #: 1 RRCID -> 070902 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	392	N	297	-0-	-95	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	360	N	268	-0-	-92	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	390	N	318	-0-	-72	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUTTS WELL #: 1 C RRCID -> 073206 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUMLEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 080615 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4057 - 4192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
POPE WELL #: 1 RRCID -> 126161 COMPL. DATE 12/26/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4146 - 4257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2017	-0-	-401	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2357	-0-	-133	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2429	-0-	-20	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
09	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RKW OPERATING LLC 714311
JONES J. T. A WELL #: 1 RRCID -> 060026 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 4368 - 4372

01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL-GLASS WELL #: 1 RRCID -> 064084 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
LAYNE WELL #: 1 RRCID -> 067162 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4392 - 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	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
02	140 N	49	-0-	-91	-0-	49	2		N	-0-			-0-
03	341 N	55	-0-	-286	-0-	55	2		N	-0-			-0-
04	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	2		N	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
*12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
HAMMON WELL #: 1 A RRCID -> 066189 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 4880 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	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	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-

SABRE OPERATING, INC. 742261
HASTINGS WELL #: 1 RRCID -> 058281 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
TARPON OIL & GAS CO. 836178
SMITH BERRY WELL #: 1 RRCID -> 060495 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3103	-0-	3	1385	3103	3			N	-0-					17
02	4234 X	2849	-0-	-1385	-0-	2849	3			N	-0-					17
03	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3236	3	112	9	N	102					119
04	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					119
05	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					119
06	2700 X	2482	-0-	-218	-0-	2482	3			N	-0-					119
07	2790 X	2765	-0-	-25	-0-	2765	3			N	-0-					119
08	2790 X	2155	-0-	-635	-0-	2155	3			N	-0-					119
09	2700 X	2386	-0-	-314	-0-	2302	3	84	9	N	76	165	1			30
10	2790 X	581	-0-	-2209	-0-	581	3			N	-0-					30
*11	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					30
12	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 28,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

SMITH STARK WELL #: 1 RRCID -> 060496 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4324 - 0

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH,BERRY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 121198 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 4906 - 4918

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B DENY	1047	-0-	1047	1047	1047	3			N	-0-					108
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1047					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 1,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BROOM WELL #: 1 RRCID -> 075441 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 5223 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	496	N	486	-0-	-10 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
11	510	N	437	-0-	-73 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
JONES-B- WELL #: 1 RRCID -> 058562 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4810 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	248	1	399	3	N	-0-					91
02	672	N	559	-0-	-113 B	-0-	224	1	335	3	N	-0-					91
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	601	-0-	-81 B	-0-	248	1	353	3	N	-0-					91
04	628	N	576	-0-	-52 B	-0-	240	1	336	3	N	-0-					91
05	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	248	1	428	3	N	-0-					91
06	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	240	1	520	3	N	-0-					91
07	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	248	1	546	3	N	-0-					91
08	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	248	1	627	3	N	-0-					91
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	240	1	579	3	N	-0-					91
10	806	N	769	-0-	-37 B	-0-	248	1	521	3	N	-0-					91
11	840	N	680	-0-	-160 B	-0-	240	1	440	3	N	-0-					91
12	837	N	765	-0-	-72 B	-0-	248	1	517	3	N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 8,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
GRUBB WELL #: 1 RRCID -> 063698 COMPL. DATE 07/10/1975 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
KEC ENTERPRISES, INC. //CONT.// 448461
DODSON WELL #: 1 RRCID -> 067245 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 5785 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
HARRIS "C" WELL #: 1 RRCID -> 069961 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5586 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	159	2	N	-0-			27
02	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	1	1	123	2	N	-0-			27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	1	1	134	2	N	-0-			27
04	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	4	1	369	2	N	-0-			27
05	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	21	1	1093	2	N	-0-			27
06	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	2	1	88	2	N	-0-			27
07	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	17	1	711	2	N	-0-			27
08	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	4	1	668	2	N	-0-			27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	11	1	448	2	N	-0-			27
10	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	48	1	760	2	N	-0-			27
*11	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	26	1	655	2	N	-0-			27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: 5,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
JONES-D- WELL #: 1 RRCID -> 057815 COMPL. DATE 09/16/1973 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4378 - 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	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-			64
02	728 N	703	-0-	-25 B	-0-	703	2			N	-0-			64
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889	2			N	-0-			64
04	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-			64
05	775 N	764	-0-	-11 B	-0-	764	2			N	-0-			64
06	870 N	679	-0-	-191 B	-0-	679	2			N	-0-			64
07	806 N	732	-0-	-74 B	-0-	732	2			N	-0-			64
08	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-			64
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-			64
10	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-			64
11	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-			64
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			64

TOTAL GAS PROD: 8,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
DOW WELL #: 1 RRCID -> 061221 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					13
02	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-					13
04	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					13
05	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					13
06	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	2			N	-0-					13
07	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	2			N	-0-					13
08	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					13
10	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					13
11	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 7,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 066187 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 4732 - 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	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDEN WELL #: 1 RRCID -> 067165 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	700	N	646	-0-	-54 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2			N	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
07	837	N	747	-0-	-90 B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
SCHUTTS WELL #: 1 T RRCID -> 068393 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	392	N	263	-0-	-129 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	330	N	305	-0-	-25 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE, WILLIAM H. 671431
POPE "C" WELL #: 1 RRCID -> 107499 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5691 - 5770

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-

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
CAVENESS WELL #: 1 RRCID -> 064771 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CRUM, LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 056273 COMPL. DATE 06/04/1973 TOTAL DEPTH 5094 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	87	3	Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	26	1	87	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	26	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	27	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	32	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23 B	-0-	24	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	28	1	94	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	27	1	96	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	20	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31 B	-0-	20	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	67	-0-	-53 B	-0-	18	1	49	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	56	-0-	-37 B	-0-	13	1	43	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, G. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072617 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	340	1	887	3	Y	-0-					76
02	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	209	1	707	3	Y	-0-					76
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	223	1	840	3	Y	-0-					76
04	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	191	1	664	3	Y	-0-					76
05	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	231	1	670	3	Y	3					79
							3	9									
06	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	158	1	494	3	Y	-0-					79
07	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	160	1	544	3	Y	1	1	8			79
							1	9									
08	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	128	1	447	3	Y	16	56	1			39
							18	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	180	1	648	3	Y	-0-					39
10	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	188	1	669	3	Y	-0-					39
11	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	206	1	568	3	Y	-0-					39
*12	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	229	1	743	3	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 10,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WALKER BRENTS -A- WELL #: 3 RRCID -> 093180 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5296 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	60	1	158	3	Y	-0-					38
02	140	N	80	-0-	-60 B	-0-	18	1	62	3	Y	-0-					38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	24	1	92	3	Y	-0-					38
04	210	N	114	-0-	-96 B	-0-	26	1	88	3	Y	-0-					38
05	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	31	1	90	3	Y	-0-					38
06	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	26	1	83	3	Y	1					39
							1	9									
07	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	29	1	100	3	Y	3					42
							3	9									
08	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	25	1	87	3	Y	4	39	1			7
							4	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	56	-0-	-64 B	-0-	11	1	39	3	Y	5					12
							6	9									
10	124	N	34	-0-	-90 B	-0-	7	1	27	3	Y	-0-					12
11	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	38	1	104	3	Y	4					16
							4	9									
*12	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	46	1	151	3	Y	2					18
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

XPLORE OPERATING, LLC 946023
FARMER B. J. WELL #: 1 RRCID -> 060231 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 5107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	299	-0-	-383 B	-0-	20	1	279	3	N	-0-					-0-
02	532	N	454	-0-	-78 B	-0-	30	1	424	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	42	1	601	3	N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	37	1	529	3	N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	44	1	568	3	N	-0-					-0-
06	630	N	593	-0-	-37 B	-0-	43	1	550	3	N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	47	1	557	3	N	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	45	1	680	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	47	1	555	3	N	-0-					-0-
10	589	N	563	-0-	-26 B	-0-	65	1	498	3	N	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	69	1	625	3	N	-0-					-0-
*12	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	51	1	646	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRAY L.D. WELL #: 1 RRCID -> 060834 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 5007 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	27	1	368	3	N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	31	1	441	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	32	1	455	3	N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	27	1	386	3	N	-0-					-0-
05	527	N	481	-0-	-46 B	-0-	35	1	446	3	N	-0-					-0-
06	480	N	390	-0-	-90 B	-0-	28	1	362	3	N	-0-					-0-
07	434	N	431	-0-	-3 B	-0-	33	1	398	3	N	-0-					-0-
08	496	N	51	-0-	-445 B	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	175	-0-	-215 B	-0-	14	1	161	3	N	-0-					-0-
10	434	N	270	-0-	-164 B	-0-	31	1	239	3	N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	29	1	258	3	N	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	20	1	254	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
XPLORE OPERATING, LLC //CONT.// 946023
DALLAS, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 092813 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4754 - 4762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	270	3	N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	24	1	334	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	24	1	344	3	N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	23	1	318	3	N	-0-					-0-
05	403	N	377	-0-	-26 B	-0-	27	1	350	3	N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	27	1	349	3	N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	33	1	388	3	N	-0-					-0-
08	372	N	317	-0-	-55 B	-0-	20	1	297	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	296	-0-	-94 B	-0-	23	1	273	3	N	-0-					-0-
10	434	N	338	-0-	-96 B	-0-	39	1	299	3	N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	33	1	299	3	N	-0-					-0-
*12	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	24	1	307	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4950) 60255 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 149208 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4952 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	384	2			N	-0-					12
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	2			N	-0-					12
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					12
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					12
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-	12	7			-0-
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	254	1	2114	3	N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGL. 5100) 60255 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
PHILLIPS "C" WELL #: 1 RRCID -> 221484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4164 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (STRAWN 2400) 60255 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
PHILLIPS "B" WELL #: 1 RRCID -> 076554 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 5894 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	276	3			N	-0-					97
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	3			N	-0-					97
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					97
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					97
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					97
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					97
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					97
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					97
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					97
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					97
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					97
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 3,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
COALSON WELL #: 4 RRCID -> 282253 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3326 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		3915	-0-	3915	3915	3875	2	40	9	N	36	3	8			33
04	0	W	5948	-0-	5948	9863	5845	2	103	9	N	94	4	8			123
05	0	W	7309	-0-	7309	17172	7273	2	36	9	N	33					156
06	0	W	6696	-0-	6696	23868	6668	2	28	9	N	25					181
07	30147	X	6279	-0-	-23868	-0-	6257	2	22	9	N	20					201
08	7998	X	5628	-0-	-2370	-0-	5598	2	30	9	N	27	2	8			226
09	5940	X	5072	-0-	-868	-0-	5042	2	30	9	N	27					253
10	7316	X	4895	-0-	-2421	-0-	4895	2			N	-0-	178	1			75
*11	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4344	2	11	9	N	10					85
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 50,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

MEEKER (1500) 60255 778 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OXXN 630579
BROWN ELIZABETH WELL #: 1 C RRCID -> 059452 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	N	50	-0-	-6 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	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (1500) //CONT.// 60255 778 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
RKW OPERATING LLC 714311
JONES J.T. WELL #: 1 RRCID -> 061947 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	58	-0-	-35 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL C.J. WELL #: 2 RRCID -> 064296 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 1446 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	88	N	48	-0-	-40 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	91	N	63	-0-	-28 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	91	N	25	-0-	-66 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
HASTINGS WELL #: 1 C RRCID -> 060232 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

MEEKER (1700) 60255 784 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RKW OPERATING LLC 714311
POWELL, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 146341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1614 - 1624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MEEKER (1900) 60255 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
RKW OPERATING LLC 714311
POWELL C. J. WELL #: 1 RRCID -> 063315 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEGHREBLIAN (3700) 60273 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
ALEXANDER WELL #: 1 U RRCID -> 115660 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 3706 - 3713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					21
02	DLQ G-10		102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-					21
03	DLQ G-10		122	-0-	122	224	122	2			Y	-0-					21
04	DLQ G-10		172	-0-	172	396	172	2			Y	-0-					21
05	DLQ G-10		137	-0-	137	533	137	2			Y	-0-					21
06	645	N	112	-0-	-533	-0-	112	2			Y	-0-					21
07	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2			Y	-0-					21
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			Y	-0-					21
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					21
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					21
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					21
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 1,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEXIA CREEK (CONGL) 60925 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
GRIGGS,R.L. WELL #: 13 RRCID -> 128938 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4269 - 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	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
02	1036 N	867	-0-	-169	-0-	867	3			N	-0-					-0-
03	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
04	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
06	990 N	479	-0-	-511	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	1054 N	68	-0-	-986	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	1023 N	71	-0-	-952	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
*12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MICAR (BEND CONGL. 3727) 60970 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
S & E REAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 222862 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3790 - 3799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLE CREEK (CONGL.) 61043 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
STEPHEN,PAUL WELL #: 2 RRCID -> 121231 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3368 - 3374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	47	-0-	47 B	47	47	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	41	-0-	41 B	88	41	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	62	-0-	62 B	150	62	3			Y	-0-					-0-
05	219 N	69	-0-	-150 B	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
06	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
07	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
08	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
09	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
*11	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLE CREEK (CONGL.) //CONT.// 61043 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
STEPHEN, PAUL "B" WELL #: 3 L RRCID -> 131401 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3753 - 3767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 12 RRCID -> 133568 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3508 - 3514

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODWARD TRUST #1 WELL #: 1 RRCID -> 136242 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 3865 PERF. 3496 - 3501

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLE CREEK (CONGL.) //CONT.// 61043 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
STEPHEN, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 147502 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3370 - 3374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 147504 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 3567 - 3577

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 14 RRCID -> 147506 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3368 - 3370

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLE CREEK (CONGL.) //CONT.// 61043 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
HINKSON, BILL "A" WELL #: A 3 RRCID -> 197329 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3666 - 3671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
LIVINGSTON WELL #: 1 L RRCID -> 129164 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3610 - 3624

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIFF (CONGL.) 61275 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
AMEN OIL LLC 016944
RITCHIE 37 -B- WELL #: 3 RRCID -> 214157 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3538 - 3552

01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			60
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			60
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-			60
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-			60
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIFF (CONGL.) //CONT.// 61275 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
AMEN OIL LLC //CONT.// 016944
RITCHIE-37- WELL #: 2 RRCID -> 214505 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3675 - 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					56
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					56
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					56
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					56
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
RITCHIE 37 WELL #: 1 RRCID -> 204788 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3881 - 3998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					25
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					25
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1006	3	112	9	N	102	104	1			23
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					23
05	992	N	813	-0-	-179	-0-	813	3			N	-0-					23
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1031	3	6	9	N	5					28
07	930	N	762	-0-	-168	-0-	762	3			N	-0-					28
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	994	3	3	9	N	3					31
09	1050	N	525	-0-	-525	-0-	525	3			N	-0-					31
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	782	3	11	9	N	10					41
*11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1127	3	7	9	N	6	47	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FLUEGGE WELL #: 4 RRCID -> 112971 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3846 - 3851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIFF (CONGL.) //CONT.// 61275 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
FLUEGGE WELL #: 5 RRCID -> 115131 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3396 - 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
JOHN RITCHIE DYNAMIC WELL #: 1 RRCID -> 109212 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 3860 - 3864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	100	2			N	-0-					33
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					33
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					33
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					33
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					33
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					33
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					33
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					33
09	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	2			N	-0-					33
10	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					33
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					33
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN RITCHIE DYNAMIC WELL #: 2 RRCID -> 111492 COMPL. DATE 06/09/1984 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3882 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

MIFF (CONGL.) //CONT.// 61275 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
RITCHIE 37 -A- WELL #: 6 RRCID -> 228803 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 3776 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	788	2	28	9	N	25					87
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	669	2	19	9	N	17					104
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	786	2	8	9	N	7	82	1			29
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	746	2	3	9	N	3					32
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	703	2	8	9	N	7					39
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					39
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	646	2	12	9	N	11					50
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	635	2	21	9	N	19					69
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	531	2	18	9	N	16					85
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	493	2	3	9	N	3					88
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	475	2	11	9	N	10					98
*12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	631	2	64	9	N	58					156

TOTAL GAS PROD: 7,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

RITCHIE-37-C WELL #: 7 RRCID -> 237653 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3850 - 3858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	816	-0-	-52	-0-	788	2	28	9	N	25					87
02	812	N	689	-0-	-123	-0-	669	2	20	9	N	18					105
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	786	2	8	9	N	7	83	1			29
04	780	N	749	-0-	-31	-0-	746	2	3	9	N	3					32
05	775	N	711	-0-	-64	-0-	703	2	8	9	N	7					39
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					39
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	646	2	12	9	N	11					50
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	635	2	21	9	N	19					69
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	531	2	18	9	N	16					85
10	651	N	496	-0-	-155	-0-	493	2	3	9	N	3					88
11	630	N	487	-0-	-143	-0-	476	2	11	9	N	10					98
*12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	631	2	64	9	N	58					156

TOTAL GAS PROD: 7,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

MIKLAR (STRAWN) 61323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
BECK, J. 061146
BECK, J. WELL #: 1 RRCID -> 089036 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1330 - 1336

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-

MILLS 61659 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
MILLS, JAMES T WELL #: 1 U RRCID -> 092896 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 587 - 589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	384				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384				N	-0-			-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 (ATOKA 4500) 61659 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
MILLS, JAMES T. WELL #: 1 L RRCID -> 097043 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

MILLSAP (700) 61705 870 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
GILBERT, J. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 183112 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 660 PERF. 568 - 660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
02	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
03	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
04	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
05	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
06	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
07	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
08	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
*10	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSAP (700) //CONT.// 61705 870 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
GILBERT W2 WELL #: 2W RRCID -> 185650 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 657 PERF. 633 - 657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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-

GILBERT W13 WELL #: 16W RRCID -> 186246 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 700 PERF. 661 - 700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT W813 WELL #: 813W RRCID -> 189453 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 656 PERF. 622 - 656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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-

MILLSAP (700) //CONT.// 61705 870 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
GILBERT, J. D. T-11 WELL #: 1 RRCID -> 189465 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 573 PERF. 545 - 573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
GILBERT, J. D. T-2 WELL #: 1 RRCID -> 189466 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 648 PERF. 633 - 648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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-

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS) 61706 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN 630579
YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 066884 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	255	2		N	-0-			-0-
02	252 N	213	-0-	-39	-0-	213	2		N	-0-			-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
06	270 N	165	-0-	-105	-0-	165	2		N	-0-			-0-
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2		N	-0-			-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 61706 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
TIERCE-MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 063637 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 4871 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
04	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
LEATHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 037489 COMPL. DATE 09/12/1965 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4054 - 4068

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 037859 COMPL. DATE 09/25/1965 TOTAL DEPTH 4722 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 61706 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
TARPON OIL & GAS CO. //CONT.// 836178
SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 037861 COMPL. DATE 11/13/1965 TOTAL DEPTH 4133 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03	682 N	646	-0-	-36	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	630 N	621	-0-	-9	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	651 N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
11	600 N	541	-0-	-59	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSAP, E. (CONGL. 4300) 61706 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
THURMAN DRILLING, INC. 858771
PARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154014 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4328 - 4355

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MINERAL WELLS (BIG SALINE) 61842 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
JOHNSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 078436 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4398 - 4406

01	310 N	297	-0-	-13	-0-	30	1	267	2	N	-0-					-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	26	1	240	2	N	-0-					-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	291	2	N	-0-					-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	28	1	272	2	N	-0-					-0-
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	28	1	271	2	N	-0-					-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	29	1	286	2	N	-0-					-0-
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	27	1	275	2	N	-0-					-0-
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	28	1	281	2	N	-0-					-0-
09	330 N	219	-0-	-111	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	310 N	212	-0-	-98	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (BIG SALINE) //CONT.// 61842 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC //CONT.// 179256
SPEARS, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 078518 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4435 - 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	600 N	600	-0-	-0-	-0-	60	1	540	2	N	-0-			82
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	53	1	495	2	N	-0-			82
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	61	1	569	2	N	-0-			82
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	58	1	561	2	N	-0-			82
05	620 N	615	-0-	-5	-0-	58	1	557	2	N	-0-			82
06	600 N	598	-0-	-2	-0-	55	1	543	2	N	-0-			82
07	651 N	602	-0-	-49	-0-	53	1	549	2	N	-0-			82
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	57	1	565	2	N	-0-			82
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-			82
10	589 N	430	-0-	-159	-0-	430	3			N	-0-			82
11	600 N	523	-0-	-77	-0-	523	3			N	-0-			82
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

TOTAL GAS PROD: 6,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
WAGLEY A WELL #: 2 RRCID -> 058955 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4210 - 4220

01	527 N	499	-0-	-28	-0-	114	1	385	3	N	-0-			-0-
02	728 N	634	-0-	-94	-0-	168	1	466	3	N	-0-			-0-
03	682 N	479	-0-	-203	-0-	479	3			N	-0-			-0-
04	480 N	454	-0-	-26	-0-	180	1	274	3	N	-0-			-0-
05	713 N	311	-0-	-402	-0-	311	3			N	-0-			-0-
06	450 N	224	-0-	-226	-0-	224	3			N	-0-			-0-
07	465 N	270	-0-	-195	-0-	270	3			N	-0-			-0-
08	310 N	155	-0-	-155	-0-	155	3			N	-0-			-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
12	310 N	1	-0-	-309	-0-	1	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN MORTGAGE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 061714 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 4118 PERF. N/A

01	2449 N	2243	-0-	-206	-0-	2243	3			N	-0-			-0-
02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-			-0-
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	156	1	1567	3	N	-0-			-0-
04	2160 N	389	-0-	-1771	-0-	25	1	364	3	N	-0-			-0-
05	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	193	1	2537	3	N	-0-			-0-
06	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	187	1	2273	3	N	-0-			-0-
07	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	193	1	2131	3	N	-0-			-0-
08	2511 N	2106	-0-	-405	-0-	193	1	1913	3	N	-0-			-0-
09	2430 N	1216	-0-	-1214	-0-	94	1	1122	3	N	-0-			-0-
10	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			-0-
11	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-			-0-
*12	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	94	1	1295	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (BIG SALINE) //CONT.// 61842 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
WOODS -A- WELL #: 1 T RRCID -> 062200 COMPL. DATE 04/26/1975 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DIKE WELL #: 2 RRCID -> 063612 COMPL. DATE 07/07/1975 TOTAL DEPTH 4686 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-

SIKES-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 065749 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

01	651 N	478	-0-	-173	-0-	150	1	328	3	N	-0-			26
02	588 N	555	-0-	-33	-0-	156	1	399	3	N	-0-			26
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	174	1	478	3	N	-0-			26
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	180	1	460	3	N	-0-			26
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	193	1	470	3	N	-0-			26
06	630 N	245	-0-	-385	-0-	75	1	170	3	N	-0-			26
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			26
08	T. A.	-0-	-0-	-21	-0-					N	-0-			26
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 3,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (BIG SALINE) //CONT.// 61842 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
SHIELDS WELL #: 1 RRCID -> 072295 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	137	1	816	3	N	-0-					38
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	127	1	780	3	N	-0-					38
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	149	1	1056	3	N	-0-					38
04	930	N	731	-0-	-199	-0-	101	1	619	3	N	10					48
							11	9									
05	992	N	773	-0-	-219	-0-	61	1	712	3	N	-0-					48
06	1170	N	1013	-0-	-157	-0-	86	1	927	3	N	-0-					48
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	157	1	915	3	N	-0-					48
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	176	1	673	3	N	-0-					48
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	172	1	1063	3	N	-0-					48
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	185	1	1232	3	N	-0-					48
11	810	N	797	-0-	-13	-0-	147	1	650	3	N	-0-					48
12	1271	N	600	-0-	-671	-0-	151	1	449	3	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 11,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KEATING ENERGY, INC. 453142
CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 066481 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 4275 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (CADDO) 61842 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
MITCHELL 8 NE WELL #: 1 RRCID -> 212277 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4548 - 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	775	N	580	-0-	-195 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	672	N	325	-0-	-347 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	744	N	441	-0-	-303 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*06	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*07	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	775	N	657	-0-	-118 B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*09	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
*10	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
*11	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE) 61842 605 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
LANDRETH WELL #: 1 RRCID -> 174881 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4600 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	336	N	224	-0-	-112	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 114533 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4420 - 4424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1001	-0-	-580	-0-	1001	2			N	-0-					15
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					15
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					15
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					15
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					15
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					15
07	1488	N	1086	-0-	-402	-0-	1086	2			N	-0-					15
08	1395	N	1139	-0-	-256	-0-	1139	2			N	-0-					15
09	1170	N	1060	-0-	-110	-0-	1060	2			N	-0-					15
10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					15
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					15
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 14,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
KATMANDU WELL #: 2 RRCID -> 278240 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4243 - 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	465	N	251	-0-	-214	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	252	N	212	-0-	-40	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (CONGL 4540) 61842 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
TURKEY CREEK WELL #: 1 RRCID -> 107130 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4424 - 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	496	N	150	-0-	-346	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	420	N	210	-0-	-210	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	465	N	280	-0-	-185	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
PUTNAM WELL #: 1 RRCID -> 097427 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4543 - 4547

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
D C - S WELL #: 3 RRCID -> 212129 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2736 - 2810

01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.// 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
D C - S WELL #: 5 RRCID -> 238224 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2664 - 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	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	30	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GILBERT, RED WELL #: 1 RRCID -> 090378 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2294 - 2322

01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	50	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	36	1	95	3	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	40	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	39	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	36	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	37	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	25	1	76	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	27	1	87	3	Y	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	23	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	27	1	80	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	21	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	22	1	48	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 099124 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 4446 PERF. 2291 - 2574

01	31	N	24	-0-	-7	-0-	8	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	14	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	12	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.// 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
PARKS-GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 109106 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2380 - 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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	165	1	329	3	Y	-0-			-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	123	1	310	3	Y	-0-			-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	151	1	355	3	Y	-0-			-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	147	1	393	3	Y	-0-			-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	151	1	397	3	Y	-0-			-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	162	1	417	3	Y	-0-			-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	143	1	428	3	Y	-0-			-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	126	1	411	3	Y	-0-			-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	117	1	392	3	Y	-0-			-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	128	1	412	3	Y	-0-			-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	137	1	413	3	Y	-0-			-0-
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	208	1	464	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS-GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 111953 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2174 - 2199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	299	1	600	3	Y	-0-			-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	406	1	564	3	Y	-0-			-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	242	1	568	3	Y	-0-			-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	195	1	520	3	Y	-0-			-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	200	1	523	3	Y	-0-			-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	208	1	538	3	Y	-0-			-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	182	1	544	3	Y	-0-			-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	175	1	573	3	Y	-0-			-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	134	1	451	3	Y	-0-			-0-
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	474	1	473	3	Y	-0-			-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	195	1	590	3	Y	-0-			-0-
*12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	252	1	562	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, HERMAN WELL #: 2 RRCID -> 113137 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2205 - 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-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS STRAWN "A" 61842 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
WESTRIDGE ENERGY MANAGEMENT LLC 912928
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 172672 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2667 - 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					30
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					30
07	1	N	-0-	-0-	-1	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER) 61842 650 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 070495 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3121 - 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	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	101	1	497	3	N	-0-					-0-
02	476	N	444	-0-	-32 B	-0-	36	1	408	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	336	-0-	-191 B	-0-	37	1	299	3	N	-0-					-0-
04	570	N	309	-0-	-261 B	-0-	39	1	270	3	N	-0-					-0-
05	496	N	392	-0-	-104 B	-0-	51	1	341	3	N	-0-					-0-
06	330	N	308	-0-	-22 B	-0-	30	1	278	3	N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	58	1	299	3	N	-0-					-0-
08	403	N	397	-0-	-6 B	-0-	66	1	331	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	52	1	335	3	N	-0-					-0-
10	372	N	309	-0-	-63 B	-0-	71	1	238	3	N	-0-					-0-
11	390	N	291	-0-	-99 B	-0-	102	1	189	3	N	-0-					-0-
12	403	N	365	-0-	-38 B	-0-	75	1	290	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
WARREN, J. WELL #: 1 RRCID -> 103019 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 2808 - 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	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	1	-0-	-5 B	-0-	1	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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (STRAWN, UPPER) 61842 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
WOODS -A- WELL #: 1 C RRCID -> 063513 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2632 - 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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (STRAWN 1800) 61842 692 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TRUST OIL CO. 872124
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 167640 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 1826 - 1840

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MINERAL WELLS (STRAWN 2600) 61842 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
ARMOR RESOURCES LLC 031587
WILSON, F.W. WELL #: 1812 RRCID -> 148236 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2562 - 2572

01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	308 N	268	-0-	-40	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	390 N	293	-0-	-97	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	300 N	101	-0-	-199	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE) 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BFT OPERATING, L.L.C. 068493
LLOYD, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 036880 COMPL. DATE 06/24/1965 TOTAL DEPTH 5451 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
DECKER, R.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 093814 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4371 - 4387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	479	-0-	-110	-0-	48	1	431	2	N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	346	2	N	-0-					-0-
03	589	N	445	-0-	-144	-0-	43	1	402	2	N	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	41	1	396	2	N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	41	1	397	2	N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	45	1	442	2	N	-0-					-0-
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	41	1	419	2	N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	44	1	437	2	N	-0-					-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
10	465	N	334	-0-	-131	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 115503 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4312 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	425	-0-	-412	-0-	72	1	353	3	N	-0-					-0-
02	868	N	169	-0-	-699	-0-	14	1	155	3	N	-0-					-0-
03	527	N	288	-0-	-239	-0-	32	1	256	3	N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	61	1	426	3	N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	77	1	511	3	N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	39	1	359	3	N	-0-					-0-
07	496	N	437	-0-	-59	-0-	71	1	366	3	N	-0-					-0-
08	589	N	498	-0-	-91	-0-	82	1	416	3	N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	70	1	450	3	N	-0-					-0-
10	434	N	259	-0-	-175	-0-	60	1	199	3	N	-0-					-0-
11	480	N	54	-0-	-426	-0-	19	1	35	3	N	-0-					-0-
12	527	N	384	-0-	-143	-0-	79	1	305	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 119462 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 3994 - 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	874	N	874	-0-	-0-	-0-	73	1	801	3	N	-0-					17
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	69	1	765	3	N	-0-					17
03	837	N	779	-0-	-58	-0-	59	1	720	3	N	-0-					17
04	840	N	465	-0-	-375	-0-	37	1	428	3	N	-0-					17
05	930	N	562	-0-	-368	-0-	44	1	518	3	N	-0-					17
06	750	N	611	-0-	-139	-0-	51	1	554	3	N	5					22
							6	9									
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	55	1	525	3	N	-0-					22
08	558	N	188	-0-	-370	-0-	27	1	161	3	N	-0-					22
09	600	N	401	-0-	-199	-0-	38	1	363	3	N	-0-					22
10	589	N	460	-0-	-129	-0-	42	1	418	3	N	-0-					22
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	61	1	459	3	N	-0-					22
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	71	1	324	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 6,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FIREWATER WELL #: 1 RRCID -> 156190 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4405 - 4421

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIKE WELL #: 2 RRCID -> 156671 COMPL. DATE 09/07/1995 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4504 - 4510

01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	66	3	N	-0-	5	5			-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	3	N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	43	1	346	3	N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	22	1	152	3	N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	46	1	308	3	N	-0-					-0-
06	390	N	341	-0-	-49	-0-	33	1	308	3	N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	41	1	213	3	N	-0-					-0-
08	341	N	201	-0-	-140	-0-	33	1	168	3	N	-0-					-0-
09	330	N	72	-0-	-258	-0-	10	1	62	3	N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	55	1	183	3	N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	59	1	109	3	N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	32	1	124	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ITX CORPORATION 427179
WAGLEY, E. F., -C- WELL #: 1 RRCID -> 017991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4239 - 4429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WAGLEY, E.F."C" WELL #: 2 RRCID -> 088820 COMPL. DATE 07/20/1980 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4232 - 4237

01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-			18
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3	N	-0-			18
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-			18
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-			18
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-			18
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-			18
07	713 N	349	-0-	-364	-0-	349	3	N	-0-			18
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-			18
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-			18
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-			18
*11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-			18
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			18

TOTAL GAS PROD: 5,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GRAND BERRY WELL #: 2 RRCID -> 129835 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4046 - 4056

01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			2
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			2
03	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2	N	-0-			2
04	150 N	45	-0-	-105	-0-	45	2	N	-0-			2
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-			2
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2	N	-0-			2
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			2
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			2
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			2
10	155 N	73	-0-	-82	-0-	73	2	N	-0-			2
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			2
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 1,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222
HART RANCH WELL #: 8751 RRCID -> 017998 COMPL. DATE 05/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4234 - 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	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
06	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	2		N	-0-			-0-
07	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2		N	-0-			-0-
08	310 N	219	-0-	-91	-0-	219	2		N	-0-			-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
10	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2		N	-0-			-0-
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2		N	-0-			-0-
12	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH WELL #: 8691 RRCID -> 081355 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4410 - 4431

01	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2		N	-0-			-0-
02	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2		N	-0-			-0-
03	3596 X	3041	-0-	-555	-0-	3041	2		N	-0-			-0-
04	3630 X	3071	-0-	-559	-0-	3071	2		N	-0-			-0-
05	3751 X	1476	-0-	-2275	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
06	3630 X	1160	-0-	-2470	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
07	3441 X	838	-0-	-2603	-0-	838	2		N	-0-			-0-
08	3162 X	841	-0-	-2321	-0-	841	2		N	-0-			-0-
09	3060 X	830	-0-	-2230	-0-	830	2		N	-0-			-0-
10	1488 X	810	-0-	-678	-0-	810	2		N	-0-			-0-
11	1170 X	801	-0-	-369	-0-	801	2		N	-0-			-0-
12	868 X	816	-0-	-52	-0-	816	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH WELL #: 8741 RRCID -> 081596 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4424 - 4427

01	6014 X	5270	-0-	-744	-0-	5270	2		N	-0-			-0-
02	5124 X	4622	-0-	-502	-0-	4622	2		N	-0-			-0-
03	5146 X	4277	-0-	-869	-0-	4277	2		N	-0-			-0-
04	5100 X	4070	-0-	-1030	-0-	4070	2		N	-0-			-0-
05	5270 X	4060	-0-	-1210	-0-	4060	2		N	-0-			-0-
06	5100 X	3989	-0-	-1111	-0-	3989	2		N	-0-			-0-
07	5115 X	3809	-0-	-1306	-0-	3809	2		N	-0-			-0-
08	4278 X	3519	-0-	-759	-0-	3519	2		N	-0-			-0-
09	4080 X	3216	-0-	-864	-0-	3216	2		N	-0-			-0-
10	4123 X	3501	-0-	-622	-0-	3501	2		N	-0-			-0-
11	3990 X	3307	-0-	-683	-0-	3307	2		N	-0-			-0-
12	3813 X	3239	-0-	-574	-0-	3239	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
HART RANCH WELL #: 8671 RRCID -> 084706 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4454 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HART RANCH WELL #: 8681 RRCID -> 088085 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4772 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	240	N	119	-0-	-121	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	240	N	109	-0-	-131	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH WELL #: 8692 RRCID -> 088802 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
HART RANCH 876 WELL #: 1 RRCID -> 132696 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	659	-0-	-23	-0-	659	2		N	-0-			-0-
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
05	744 N	519	-0-	-225	-0-	519	2		N	-0-			-0-
06	630 N	450	-0-	-180	-0-	450	2		N	-0-			-0-
07	682 N	514	-0-	-168	-0-	514	2		N	-0-			-0-
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-			-0-
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-
*12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
RAMAC WELL #: 1 RRCID -> 269427 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4245 - 4260

01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			128
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			128
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			128
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			128
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			128
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			128
07	465 N	409	-0-	-56	-0-	409	3		N	-0-			128
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			128
09	450 N	344	-0-	-106	-0-	344	3		N	-0-			128
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			128
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3		N	-0-			128
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128

TOTAL GAS PROD: 4,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER,C.M. WELL #: 1 RRCID -> 094303 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4348 - 4354

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	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-

MINERAL WELLS,N.(CONGL,LO) 61844 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
DECKER, R. W. "C" WELL #: 1 RRCID -> 114291 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4734 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	96	1	867	2	N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	81	1	757	2	N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	95	1	887	2	N	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	97	1	943	2	N	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	97	1	938	2	N	-0-					-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	99	1	979	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	978	-0-	-107	-0-	86	1	892	2	N	-0-					-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	98	1	974	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	345	-0-	-735	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	992	N	744	-0-	-248	-0-	744	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	903	-0-	-147	-0-	903	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARS,J.L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 120971 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4416 - 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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	55	1	499	2	N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	56	1	522	2	N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	59	1	551	2	N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	55	1	535	2	N	-0-					-0-
05	651	N	603	-0-	-48	-0-	57	1	546	2	N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	57	1	564	2	N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	58	1	597	2	N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	60	1	594	2	N	-0-					-0-
09	630	N	470	-0-	-160	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	651	N	455	-0-	-196	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	630	N	552	-0-	-78	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, N.(ELLENBURGER) 61844 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
RAGLE, L. WELL #: 6 RRCID -> 256533 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4680 - 4690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	532	N	304	-0-	-228	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	210	N	110	-0-	-100	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, N.(ELLENBURGER) //CONT.// 61844 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222
HART 866 WELL #: 2 RRCID -> 096121 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5128 - 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	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERVITA, LLC 844072
LEWALLEN WELL #: 1DW RRCID -> 224594 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7024 - 7752

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-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
KEECHI WELL #: 1D RRCID -> 270762 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 5463 - 7455

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-

MINERAL WELLS, NORTH (STRAWN) 61844 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222
HART WELL #: 8681A RRCID -> 070660 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 4373 PERF. 3068 - 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	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HART WELL #: 1 RRCID -> 147964 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3110 - 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS,N. (STRAWN 2580) 61844 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222
HART RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 282546 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 2427 - 2439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15552		9329	-0-	-6223	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
05	17856		8530	-0-	-9326	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
06	17280		1220	-0-	-16060	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
07	17856		922	-0-	-16934	-0-	922	2			N	-0-					-0-
08	17856		3334	-0-	-14522	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
09	17280		10008	-0-	-7272	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
10	17856		10068	-0-	-7788	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
11	8100	R	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
12	10354	#	7615	-0-	-2739	-0-	7615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400) 61848 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PALO CROSS, LLC 637384
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 093859 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4015 - 4060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

DYMENT WELL #: 1 T RRCID -> 098077 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4336 - 4352

01	527 N	363	-0-	-164	-0-	363	2	N	-0-			-0-
02	308 N	254	-0-	-54	-0-	254	2	N	-0-			-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-			-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			-0-
06	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	2	N	-0-			-0-
07	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2	N	-0-			-0-
08	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	2	N	-0-			-0-
09	360 N	271	-0-	-89	-0-	271	2	N	-0-			-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-			-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-
12	279 N	201	-0-	-78	-0-	201	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS,S (BAUM SAND) 61848 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
HILL WELL #: 2 RRCID -> 221629 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1275 - 1352

01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			9
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			9
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			9
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			9
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			9
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

TOTAL GAS PROD: 665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS,S (BAUM SAND) //CONT.// 61848 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
J. WITHERS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 140390 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 1362 - 1380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MINERAL WELLS, S. (CONGL) 61848 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ADKINS, MICHAEL H. 007933
HOG MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 082710 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 4708 PERF. 4206 - 4211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	367	2			N	-0-					-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
JENKINS, LEON UNIT I WELL #: 1 T RRCID -> 094397 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4184 - 4186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

MINERAL WELLS, S. (CONGL) //CONT.// 61848 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 090665 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 4794 PERF. 4219 - 4225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	857	-0-	-73	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
03	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-					-0-
04	840	N	640	-0-	-200	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	840	N	748	-0-	-92	-0-	748	3			N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
10	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-					-0-
11	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	3			N	-0-					-0-
12	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BUCHANAN, H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090673 COMPL. DATE 08/17/1991 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4284 - 4290

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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-

MINERAL WELLS,S.(CONGL,4000) 61848 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
WIGGINGTON WELL #: 1 RRCID -> 107308 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 3989 - 4005

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MINERAL WELLS,S.(CONGL 4140) 61848 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
WELCH WELL #: 2 RRCID -> 212969 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4106 - 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	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					22
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					22
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					22
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					22
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					22
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					22
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					22
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					22
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 3,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL OPERATING LLC 387979
MCCLURE, PARKER WELL #: 1 RRCID -> 100261 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 4321 PERF. 4144 - 4152

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-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270) 61848 593 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HICKMAN, MELISSA WELL #: 4 RRCID -> 254574 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 4230 - 4240

01	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	2170	3	11	9	N	10					32
02	2016	N	1987	-0-	-29	-0-	1987	3			N	-0-					32
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2289	3	4	9	N	4					36
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2213	3	2	9	N	2					38
05	2201	N	2138	-0-	-63	-0-	2137	3	1	9	N	1					39
06	2220	N	2025	-0-	-195	-0-	2019	3	6	9	N	5					44
07	2294	N	2004	-0-	-290	-0-	2003	3	1	9	N	1					45
08	2139	N	1961	-0-	-178	-0-	1957	3	4	9	N	4					49
09	2040	N	1899	-0-	-141	-0-	1898	3	1	9	N	1					50
10	2015	N	1912	-0-	-103	-0-	1909	3	3	9	N	3					53
11	1890	N	1756	-0-	-134	-0-	1756	3			N	-0-					53
12	1953	N	1798	-0-	-155	-0-	1798	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 24,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270) //CONT.// 61848 593 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 097984 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4274 - 4284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	17	1	201	2	N	-0-					-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	2	N	-0-					-0-
03	99 X	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
04	227 X	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	N	-0-					-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	N	-0-					-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	N	-0-					-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	8	1	301	2	N	-0-					-0-
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 112791 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4282 - 4298

01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	341 N	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS,S.(CONGL. 4550) 61848 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
CROSS, C. D. 190320
TURNER WELL #: RRCID -> 100785 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4560 - 4570

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/1991

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS,S.(GEORGIA CONGL) 61848 625 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
HINKSTON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 098782 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4140 - 4190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-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-

NALL OIL & GAS 599295
HUBBARD,J.G. WELL #: 1 RRCID -> 091355 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4254 - 4258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	40	1	234	2	N	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	40	1	219	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	40	1	227	2	N	-0-			-0-
04	270 N	256	-0-	-14 B	-0-	40	1	216	2	N	-0-			-0-
05	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	40	1	265	2	N	-0-			-0-
06	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	40	1	230	2	N	-0-			-0-
07	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	40	1	256	2	N	-0-			-0-
08	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	40	1	266	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	40	1	253	2	N	-0-			-0-
10	310 N	256	-0-	-54 B	-0-	40	1	216	2	N	-0-			-0-
11	300 N	257	-0-	-43 B	-0-	40	1	217	2	N	-0-			-0-
12	310 N	264	-0-	-46 B	-0-	40	1	224	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO CROSS, LLC 637384
MOORE,H. WELL #: 1 RRCID -> 097810 COMPL. DATE 01/11/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4255 - 4261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	32	2			N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-			-0-
04	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-			-0-
05	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74	2			N	-0-			-0-
06	90 N	64	-0-	-26 B	-0-	64	2			N	-0-			-0-
07	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-			-0-
10	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-			-0-
12	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND) 61848 730 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MURPHY-STONE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 107720 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 2336 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MURPHY STONE UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 108792 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2362 - 2374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	192	1	1279	3	N	-0-			-0-
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	175	1	906	3	N	-0-			-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
04	1410 N	-0-	-0-	-1410	-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	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: 2,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY, W. T. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 110182 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2208 - 2214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	121	3	N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-			-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	N	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	N	-0-			-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	N	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	N	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	3	N	-0-			-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	26	1	96	3	N	-0-			-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	19	1	97	3	N	-0-			-0-
*12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	19	1	102	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND) //CONT.// 61848 730 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STONE, C. UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 117940 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 2914 PERF. 2221 - 2231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	420 N	30	-0-	-390	-0-	5	1	25	3	N	-0-			-0-
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	201	1	327	3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-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	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: 558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S.(PRICE SAND) 61848 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
PRICE, D. WELL #: 1 RRCID -> 088870 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 1846 - 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	280 N	280	-0-	-0-	-0-	42	1	238	3	N	-0-			-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-			-0-
04	270 N	176	-0-	-94	-0-	176	3			N	-0-			-0-
05	279 N	146	-0-	-133	-0-	146	3			N	-0-			-0-
06	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-			-0-
07	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-			-0-
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-			-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-
*12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOGGINS, J. WELL #: 1 RRCID -> 113905 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2052 - 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	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	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-

MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL) 61848 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
REDDELL WELL #: 1 RRCID -> 160412 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4396 - 4404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 171955 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4384 - 4391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2425) 61848 835 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
REESE, KAYLER WELL #: 1 RRCID -> 258992 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 2438 - 2442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	598	3	N	-0-			-0-
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-			-0-
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-			-0-
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-			-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-			-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-			-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-			-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-			-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-			-0-
*11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850) 61848 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
BROGDON WELL #: 1 RRCID -> 217886 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 2724 PERF. 2415 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	280	N	220	-0-	-60	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267883 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2834 - 2852

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		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	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-

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 101138 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3714 - 3734

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	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-

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.// 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
JENKINS, LEON UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 105188 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3691 - 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	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-

G & F OIL, INC. 292000
TOMERLIN WELL #: 1A RRCID -> 095103 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 4607 PERF. 3730 - 3754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

TOMERLIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 107042 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3705 - 3739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.// 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
GO OIL CORP. 311420
KALINA WELL #: 1 RRCID -> 097514 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4243 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	318	-0-	-178 B	-0-	318	2		N	-0-			72
02	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2		N	-0-			72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2		N	-0-			72
04	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2		N	-0-			72
05	589 N	474	-0-	-115 B	-0-	474	2		N	-0-			72
06	480 N	476	-0-	-4 B	-0-	476	2		N	-0-			72
07	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2		N	-0-			72
08	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2		N	-0-			72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	470	-0-	-10 B	-0-	470	2		N	-0-			72
10	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2		N	-0-			72
11	480 N	447	-0-	-33 B	-0-	447	2		N	-0-			72
12	496 N	447	-0-	-49 B	-0-	447	2		N	-0-			72

TOTAL GAS PROD: 5,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAFFOON FARM 481009
CASADOR "A" WELL #: 2AU RRCID -> 104798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738

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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MEPCO-ELECTRA WELL #: 1 C RRCID -> 100724 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3783 - 3790

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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.// 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 101968 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3751 - 3790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPORT WELL #: 1 C RRCID -> 102099 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3758 - 3782

01	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	186	1	146	3	Y	-0-			-0-
02	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	135	1	116	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	186	1	99	3	Y	-0-			-0-
04	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	186	1	99	3	Y	-0-			-0-
05	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	138	1	90	3	Y	-0-			-0-
06	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	199	1	109	3	Y	-0-			-0-
07	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	190	1	111	3	Y	-0-			-0-
08	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	190	1	111	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	142	1	92	3	Y	-0-			-0-
10	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	135	1	104	3	Y	-0-			-0-
11	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	126	1	100	3	Y	-0-			-0-
*12	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	116	1	123	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO) 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ADKINS, MICHAEL H. 007933
ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 105067 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2896 - 2911

01	651 N	563	-0-	-88	-0-	563	2			N	-0-			-0-
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-			-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			-0-
05	837 N	551	-0-	-286	-0-	551	2			N	-0-			-0-
06	630 N	578	-0-	-52	-0-	578	2			N	-0-			-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
08	558 N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-			-0-
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-			-0-
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
CANYON VIEW WELL #: 1 RRCID -> 204783 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2737 - 2849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	3			N	-0-					-0-
02	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
MARQUESS, F.H. WELL #: 1 RRCID -> 091655 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2337 - 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					25
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					25
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					25
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					25
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					25
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					25
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					25
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					25
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					25
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					25
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 1,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
TOLBERT,DORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093484 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 2417 - 2441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	402	3			N	-0-					33
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					33
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					33
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					33
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					33
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					33
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					33
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					33
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					33
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					33
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 2,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC //CONT.// 179256
TOLBERT,DORA UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 097983 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2434 - 2441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					6
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					6
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					6
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					6
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					6
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					6
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					6
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					6
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 1,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 086062 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2790 - 2830

01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	24	1	133	3	N	-0-					-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY, W.T. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 090675 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 2782 - 2804

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-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
HESS, W. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 090696 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 4423 PERF. 2794 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PEAK, B. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 091043 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2804 - 2814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	58	1	327	3	N	-0-			-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			-0-
03	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-			-0-
04	360 N	316	-0-	-44	-0-	316	3			N	-0-			-0-
05	403 N	320	-0-	-83	-0-	320	3			N	-0-			-0-
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-			-0-
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-			-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			-0-
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-			-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			-0-
12	341 N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELTON-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091395 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 2799 - 2817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DUNAWAY, W.T. UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 092702 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2830 - 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	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	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-

GLIDEWELL, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097809 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2814 - 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	654 N	654	-0-	-0-	-0-	99	1	555	3	N	-0-			3
02	560 N	495	-0-	-65	-0-	495	3			N	-0-			3
03	620 N	399	-0-	-221	-0-	399	3			N	-0-			3
04	600 N	536	-0-	-64	-0-	536	3			N	-0-			3
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-			3
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			3
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-			3
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-			3
09	540 N	526	-0-	-14	-0-	526	3			N	-0-			3
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-			3
11	570 N	429	-0-	-141	-0-	429	3			N	-0-			3
12	558 N	161	-0-	-397	-0-	161	3			N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 6,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES-GREEN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 099653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 2541 - 2549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	106	3	N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-			-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-			-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-			-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-			-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-			-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
*12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GLIDEWELL, J. UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 111552 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2815 - 2844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2017 - P/A 02/23/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP) 61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
KELLY, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 093733 COMPL. DATE 08/20/1991 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 2388 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PEAK, B. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 110181 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2498 - 2502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	22	1	123	3	N	-0-					-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLOVER, H. WELL #: 1 RRCID -> 139945 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2423 - 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	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	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	36	-0-	36	36	36	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)//CONT.// 61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
LAWSON STASIO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143017 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2410 - 2419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

GILL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144794 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2503 - 2528

01	186 N	167	-0-	-19	-0-	25	1	142	3	N	-0-					-0-
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	150 N	93	-0-	-57	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	155 N	11	-0-	-144	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO CROSS, LLC 637384
DYMENT WELL #: 1 C RRCID -> 098078 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2762 - 2774

01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	252 N	213	-0-	-39	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	300 N	249	-0-	-51	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	248 N	165	-0-	-83	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
KATE WELL #: 1 RRCID -> 104764 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 980 - 1129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BLACKWELL-GLOVER WELL #: 2 RRCID -> 108378 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1208 PERF. 1038 - 1079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

EDMONDSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 239781 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1126 - 1150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DUNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 240707 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1036 - 1268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAND VALLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 241455 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 801 - 872

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 278954 COMPL. DATE 09/22/2015 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1076

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-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
LOWRANCE INC. 511345
BEAN WELL #: 2 RRCID -> 108111 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 1121 - 1144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516
KESSLER WELL #: 2 RRCID -> 110723 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 1085 PERF. 1002 - 1015

01	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, JERRY V. 792925
KESSLER WELL #: 3 RRCID -> 110724 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 1155 PERF. 1022 - 1044

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-

MINERAL WELLS S. (4270) 61848 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 097425 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 4269 - 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	DELQ PR		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 216262 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4836 PERF. 4110 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					10
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					10
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					10
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					10
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					10
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					10
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					10
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					10
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 1,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516
KESSLER WELL #: 5 RRCID -> 278500 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4223 - 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	310	N	65	-0-	-245	-0-	18	1	47	2	N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	115	1	35	2	N	-0-					-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	7	1	45	2	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	25	1	29	2	N	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	22	1	33	2	N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	21	1	29	2	N	-0-					-0-
08	124	N	56	-0-	-68	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	75	1	51	2	N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	124	N	26	-0-	-98	-0-	5	1	21	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINGUS (BIG SALINE) 61886 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MINGUS OIL & GAS 569683
FERGUSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129052 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1740 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122913 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3148

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132563 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2969 - 3169

01	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	123	1	1163	3	N	-0-			-0-
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	128	1	1254	3	N	-0-			-0-
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	141	1	1311	3	N	-0-			-0-
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	140	1	1201	3	N	-0-			-0-
05	1519 N	1341	-0-	-178	-0-	143	1	1198	3	N	-0-			-0-
06	1410 N	1106	-0-	-304	-0-	122	1	984	3	N	-0-			-0-
07	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	159	1	1194	3	N	-0-			-0-
08	1333 N	1304	-0-	-29	-0-	159	1	1145	3	N	-0-			-0-
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	143	1	1088	3	N	-0-			-0-
10	1364 N	1239	-0-	-125	-0-	144	1	1095	3	N	-0-			-0-
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	145	1	1094	3	N	-0-			-0-
12	1271 N	1193	-0-	-78	-0-	135	1	1058	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINGUS (BIG SALINE) //CONT.// 61886 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152341 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 3372 PERF. 2938 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

9K INVESTMENTS LLC 988752
BIELINSKI WELL #: 1 RRCID -> 129144 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2946 - 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINGUS (STRAWN) 61886 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
REVAL EXPLORATION LLC 703607
HARLIN WELL #: 1 RRCID -> 224481 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 1567 - 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	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	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-

MINGUS (STRAWN) //CONT.// 61886 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
BORCHER-WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 132937 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 3968 PERF. 1710 - 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	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	117	-0-	17	17	117	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		113	-0-	113	130	113	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-					-0-
10	130	R	-0-	-0-	-130	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, LOLITA WELL #: 4 RRCID -> 134040 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3671 PERF. 1775 - 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	14B2 EXT		77	-0-	77	904	77	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		98	-0-	98	1002	98	3			Y	-0-					-0-
03	1077		75	-0-	-1002	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		123	-0-	123	123	123	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		118	-0-	118	241	118	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		150	-0-	150	391	150	3			Y	-0-					-0-
*11	459	N	68	-0-	-391	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINGUS (STRAWN 1700) 61886 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150668 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1740 - 1806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MINGUS (STRAWN 1700) //CONT.// 61886 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
INDIANOLA RR "5" WELL #: 1 RRCID -> 171484 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 1937 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HERRERA WELL #: 5 RRCID -> 171798 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 1776 - 1783

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HERRERA WELL #: 7 RRCID -> 178554 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 1816 - 1824

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MINNIE (STRAWN 1380) 61907 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 093001 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 1350 - 1360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIS RAIZES (DUFFER) 62094 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
BILMAC OIL CO., INC. 070875
EZZELL WELL #: 1 RRCID -> 118515 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3805 - 3813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B2	EXT	50	-0-	50	50	50	2			N	-0-					34
11	14B2	EXT	101	-0-	101	151	100	2	1	9	N	1					35
12	14B2	EXT	167	-0-	167	318	166	2	1	9	N	1					36

TOTAL GAS PROD: 318 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KING ENERGY RESOURCES 465526
TATOM, R. N. WELL #: 1 RRCID -> 103280 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3856 - 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	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-					40
02	252	N	22	-0-	-230	-0-	22	2			N	-0-					40
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					40
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					40
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					40
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					40
07	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					40
08	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					40
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					40
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
11	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					40
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIS RAIZES (DUFFER) //CONT.// 62094 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
FOSTER, NATHAN S. WELL #: 1 RRCID -> 105055 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 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	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					26
02	252	N	151	-0-	-101	-0-	151	2			N	-0-					26
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					26
04	240	N	132	-0-	-108	-0-	132	2			N	-0-					26
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					26
06	150	N	47	-0-	-103	-0-	47	2			N	-0-					26
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					26
08	186	N	18	-0-	-168	-0-	18	2			N	-0-					26
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					26
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					26
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					26
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 1,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, STEVE WELL #: 1 RRCID -> 107133 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3835 - 3842

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER T. A WELL #: 1 RRCID -> 108263 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3895 - 3902

01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIS RAIZES (DUFFER) //CONT.// 62094 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
PILLANS WELL #: 1 RRCID -> 115320 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3806 - 3814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					25
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					25
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					25
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					25
05	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					25
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					25
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					25
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					25
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					25
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					25
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					25
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATOM, R. N. WELL #: 2 RRCID -> 172348 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3836 - 3856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION MTN. (DUFFER) 62129 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
PETEX 659782
CAPPS "2993" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262295 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3948 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					60
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					60
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					60
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					60
07	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					60
08	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					60
09	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					60
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	N	1					61
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	59	1	2	5	-0-
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MISSION MTN. (DUFFER) //CONT.// 62129 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
PETEX //CONT.// 659782
WAGLEY WELL #: 1 RRCID -> 269378 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3954 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1483	-0-	-377	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1214	-0-	-270	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1281	-0-	-362	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1146	-0-	-294	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1146	-0-	-187	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	677	-0-	-553	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	918	-0-	-260	-0-	918	2			N	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
09	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	2			N	-0-					-0-
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE '2998' WELL #: 1 RRCID -> 270775 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3967 - 3980

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINTAIL PRODUCTION CO., INC. 665709
MOORE WELL #: RRCID -> 128699 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3976 - 3981

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_____ 05/08/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
ALARON ENERGY, INC. 010450
VINSON-HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079672 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2682 - 2716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DMV PIPELINE LLC 221580
TURNER WELL #: 3 RRCID -> 115819 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2750 - 2760

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	192	-0-	192	197	192	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	123	-0-	123	320	123	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	320				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	320				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	320				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	222	-0-	222	542	222	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	211	-0-	211	753	211	2		Y	-0-			-0-
10	976 R	223	-0-	-753	-0-	223	2		Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER WELL #: 7 RRCID -> 118568 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2551 - 2572

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	398	-0-	398	398	398	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	210	-0-	210	608	210	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	608				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	608				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	608				Y	-0-			-0-
08	1066 R	458	-0-	-608	-0-	458	2		Y	-0-			-0-
09	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	2		Y	-0-			-0-
10	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	2		Y	-0-			-0-
11	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2		Y	-0-			-0-
12	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 119335 COMPL. DATE 01/07/1972 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2742 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 129379 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2564 - 2572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	257	-0-	257	257	257	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	164	-0-	164	421	164	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	421				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	421				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	421				Y	-0-			-0-
08	716 R	295	-0-	-421	-0-	295	2		Y	-0-			-0-
09	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-			-0-
10	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	2		Y	-0-			-0-
11	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
12	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 129380 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2552 - 2572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	193	-0-	193	193	193	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	123	-0-	123	316	123	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	316				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	316				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	316				Y	-0-			-0-
08	538 R	222	-0-	-316	-0-	222	2		Y	-0-			-0-
09	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2		Y	-0-			-0-
10	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2		Y	-0-			-0-
11	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
TURNER "C" WELL #: 8 RRCID -> 129381 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2694 - 2702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	551				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	551				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	117	-0-	117	668	117	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	100	-0-	100	768	100	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	768				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	768				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	768				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	133	-0-	133	901	133	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	121	-0-	121	1022	121	2		Y	-0-			-0-
10	1157 R	135	-0-	-1022	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "C" WELL #: 9 RRCID -> 129382 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2666 - 2704

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	595				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	595				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	128	-0-	128	723	128	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	102	-0-	102	825	102	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	825				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	825				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	825				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	147	-0-	147	972	147	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	141	-0-	141	1113	141	2		Y	-0-			-0-
10	1262 R	149	-0-	-1113	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 137435 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2665 - 2740

01	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	23	-0-	23	48	23	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	37	-0-	37	85	37	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	16	-0-	16	101	16	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	101				Y	-0-			-0-
06	101 R	-0-	-0-	-101	-0-				Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
10	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
BETH WELL #: 1 RRCID -> 144076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2724 - 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	DLQ G-10	70	-0-	70	70	70	2			Y	-0-					28
02	DLQ G-10	625	-0-	625	695	625	2			Y	-0-					28
03	DLQ G-10	685	-0-	685	1380	685	2			Y	-0-					28
04	DLQ G-10	359	-0-	359	1739	359	2			Y	-0-					28
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1739					Y	-0-					28
06	1739 R	-0-	-0-	-1739	-0-					Y	-0-					28
07	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					28
08	682 #	484	-0-	-198	-0-	484	2			Y	-0-					28
09	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					28
10	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					28
11	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					28
12	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 3,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEB WELL #: 1 RRCID -> 147961 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2712 - 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	DLQ G-10	249	-0-	249	249	249	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	510	-0-	510	759	510	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	495	-0-	495	1254	495	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	223	-0-	223	1477	223	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1477					Y	-0-					-0-
06	1477 R	-0-	-0-	-1477	-0-					Y	-0-					-0-
07	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	496 #	76	-0-	-420	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
09	210 #	172	-0-	-38	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
10	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
11	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, BOB WELL #: 1 RRCID -> 147963 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2718 - 2756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	97	-0-	97	97	97	2			Y	-0-					30
02	DLQ G-10	254	-0-	254	351	254	2			Y	-0-					30
03	DLQ G-10	366	-0-	366	717	312	2	54	9	Y	49	70	1			9
04	DLQ G-10	229	-0-	229	946	229	2			Y	-0-					9
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					9
06	946 R	-0-	-0-	-946	-0-					Y	-0-					9
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					9
08	372 #	220	-0-	-152	-0-	220	2			Y	-0-					9
09	440 R	440	-0-	-0-	-0-	423	2	17	9	Y	15					24
10	328 R	328	-0-	-0-	-0-	306	2	22	9	Y	20					44
11	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					44
12	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 2,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
TURNER "D" WELL #: 10 RRCID -> 218865 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2708 - 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	527 #	64	-0-	-463	-0-	64	2			N	-0-					79
02	476 #	242	-0-	-234	-0-	242	2			N	-0-					79
03	434 #	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					79
04	420 #	232	-0-	-188	-0-	232	2			N	-0-					79
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					79
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					79
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					79
08	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					79
09	672 R	672	-0-	-0-	-0-	666	2	6	9	N	5					84
10	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					84
11	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					84
12	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 2,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

L.R.D. WELL #: 1 RRCID -> 218866 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2700 - 2752

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 218867 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2649 - 2746

01	620 #	25	-0-	-595	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	560 #	338	-0-	-222	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	558 #	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	540 #	178	-0-	-362	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
10	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
DOAN, GARY 221653
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 092414 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2612 - 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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
HEATHINGTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098259 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2664 - 2672

01	620 #	548	-0-	-72	-0-	548	2			N	-0-			38
02	560 #	539	-0-	-21	-0-	538	2	1	9	N	1			39
03	589 #	517	-0-	-72	-0-	516	2	1	9	N	1			40
04	570 #	505	-0-	-65	-0-	505	2			N	-0-			40
05	589 #	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-			40
06	570 #	398	-0-	-172	-0-	398	2			N	-0-			40
07	589 #	381	-0-	-208	-0-	381	2			N	-0-			40
08	527 #	421	-0-	-106	-0-	421	2			N	-0-			40
09	510 #	418	-0-	-92	-0-	418	2			N	-0-			40
10	527 #	256	-0-	-271	-0-	256	2			N	-0-			40
11	420 #	315	-0-	-105	-0-	315	2			N	-0-			40
*12	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 5,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EISON WELL #: 2 RRCID -> 113919 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2561 - 2870

01	589 #	521	-0-	-68	-0-	521	2			N	-0-			52
02	532 #	456	-0-	-76	-0-	456	2			N	-0-			52
03	589 #	569	-0-	-20	-0-	567	2	2	9	N	2			54
04	621 R	621	-0-	-0-	-0-	618	2	3	9	N	3			57
05	599 R	599	-0-	-0-	-0-	596	2	3	9	N	3			60
06	559 R	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	N	2			62
07	651 #	425	-0-	-226	-0-	425	2			N	-0-			62
08	651 #	595	-0-	-56	-0-	594	2	1	9	N	1			63
09	630 #	471	-0-	-159	-0-	471	2			N	-0-			63
10	589 #	476	-0-	-113	-0-	474	2	2	9	N	2			65
11	570 #	493	-0-	-77	-0-	492	2	1	9	N	1			66
*12	733 R	733	-0-	-0-	-0-	723	2	10	9	N	9			75

TOTAL GAS PROD: 6,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114231 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2522 - 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	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-			58
02	140 #	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-			58
03	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-			58
04	150 #	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-			58
05	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-			58
06	150 #	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-			58
07	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-			58
08	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-			58
09	150 #	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-			58
10	155 #	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-			58
11	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-			58
12	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 1,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOKES, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 125637 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2697 - 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	310 #	292	-0-	-18	-0-	291	2	1	9	Y	1			28
02	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-			28
03	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-			28
04	563 R	563	-0-	-0-	-0-	543	2	20	9	Y	18			46
05	477 R	477	-0-	-0-	-0-	456	2	21	9	Y	19			65
06	428 R	428	-0-	-0-	-0-	421	2	7	9	Y	6			71
07	372 #	355	-0-	-17	-0-	340	2	15	9	Y	14			85
08	455 R	455	-0-	-0-	-0-	448	2	7	9	Y	6			91
09	362 R	362	-0-	-0-	-0-	360	2	2	9	Y	2			93
10	372 #	359	-0-	-13	-0-	356	2	3	9	Y	3			96
11	377 R	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	Y	1			97
*12	389 R	389	-0-	-0-	-0-	385	2	4	9	Y	4			101

TOTAL GAS PROD: 4,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

STOKES,W.D. WELL #: 2 RRCID -> 125638 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2700 - 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	217 #	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-			-0-
02	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-			-0-
03	248 #	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-			-0-
04	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-			-0-
05	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-			-0-
06	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-			-0-
07	403 #	247	-0-	-156	-0-	247	2			Y	-0-			-0-
08	403 #	325	-0-	-78	-0-	325	2			Y	-0-			-0-
09	390 #	260	-0-	-130	-0-	260	2			Y	-0-			-0-
10	341 #	257	-0-	-84	-0-	257	2			Y	-0-			-0-
11	300 #	272	-0-	-28	-0-	272	2			Y	-0-			-0-
12	310 #	279	-0-	-31	-0-	279	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
DUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141643 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2568 - 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	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	2		N	-0-			32
02	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			32
03	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	2		N	-0-			32
04	180 #	167	-0-	-13	-0-	167	2		N	-0-			32
05	186 #	146	-0-	-40	-0-	146	2		N	-0-			32
06	180 #	166	-0-	-14	-0-	166	2		N	-0-			32
07	186 #	50	-0-	-136	-0-	50	2		N	-0-			32
08	186 #	54	-0-	-132	-0-	54	2		N	-0-			32
09	180 #	107	-0-	-73	-0-	107	2		N	-0-			32
10	186 #	67	-0-	-119	-0-	67	2		N	-0-			32
11	180 #	29	-0-	-151	-0-	29	2		N	-0-			32
12	124 #	50	-0-	-74	-0-	50	2		N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 1,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 146394 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2610 - 2852

01	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
02	28 #	18	-0-	-10	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
03	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
05	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
07	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
08	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
10	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 148649 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2644 - 2849

01	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2		Y	-0-			-0-
02	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-			-0-
04	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
05	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-			-0-
06	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
07	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
08	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2		Y	-0-			-0-
09	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-			-0-
10	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-			-0-
11	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-			-0-
*12	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
FRASIER WELL #: 1 RRCID -> 148794 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2568 - 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	465 #	271	-0-	-194	-0-	269	2	2	9	N	2					62
02	420 #	260	-0-	-160	-0-	260	2			N	-0-					62
03	465 #	433	-0-	-32	-0-	429	2	4	9	N	4					66
04	558 R	558	-0-	-0-	-0-	555	2	3	9	N	3					69
05	528 R	528	-0-	-0-	-0-	505	2	23	9	N	21					90
06	487 R	487	-0-	-0-	-0-	472	2	15	9	N	14					104
07	527 #	385	-0-	-142	-0-	383	2	2	9	N	2					106
08	527 #	516	-0-	-11	-0-	496	2	20	9	N	18					124
09	510 #	427	-0-	-83	-0-	419	2	8	9	N	7					131
10	527 #	422	-0-	-105	-0-	416	2	6	9	N	5					136
11	510 #	439	-0-	-71	-0-	437	2	2	9	N	2					138
12	527 #	472	-0-	-55	-0-	466	2	6	9	N	5					143

TOTAL GAS PROD: 5,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 148795 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2557 - 2734

01	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02	28 #	18	-0-	-10	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 174634 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2698 - 2718

01	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
02	84 #	77	-0-	-7	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
06	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
07	93 #	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
08	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
09	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
10	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
11	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*12	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 174636 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2706 - 2716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	84	-0-	-9	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
02	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
03	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
04	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
05	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
06	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
07	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
08	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
09	90 #	58	-0-	-32	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
10	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
11	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
12	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 184219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2520 - 2709

01	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
02	28 #	18	-0-	-10	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
03	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
05	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
07	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
08	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
09	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
10	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 273517 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2526 - 2706

01	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
02	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-			-0-
03	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			-0-
04	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-			-0-
05	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			-0-
06	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2		Y	-0-			-0-
07	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2		Y	-0-			-0-
08	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
09	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
10	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
11	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-			-0-
*12	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
HODGES, G. WELL #: 5 RRCID -> 281358 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2516 - 2717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	102	-0-	-53	-0-	102	2		N	-0-			-0-
02	112 #	102	-0-	-10	-0-	102	2		N	-0-			-0-
03	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-
04	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
05	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-
06	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	2		N	-0-			-0-
07	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
08	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
09	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-			-0-
10	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			-0-
11	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			-0-
12	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACE OIL AND GAS CO. 667700
STRAUB, E.J.A WELL #: 1 RRCID -> 060438 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2655 - 0

01	93 #	9	-0-	-84	-0-	9	2		N	-0-			-0-
02	84 #	11	-0-	-73	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03	93 #	14	-0-	-79	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05	13 #	1	-0-	-12	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	11 #	1	-0-	-10	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	14 #	1	-0-	-13	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	14 #	7	-0-	-7	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12	13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANDON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062429 COMPL. DATE 04/21/1975 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2497 - 2576

01	155 #	94	-0-	-61	-0-	94	2		N	-0-			-0-
02	112 #	78	-0-	-34	-0-	78	2		N	-0-			-0-
03	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-
04	90 #	44	-0-	-46	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05	93 #	1	-0-	-92	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	90 #	1	-0-	-89	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	93 #	1	-0-	-92	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	93 #	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
10	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
*11	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
STRAUB WELL #: 1 RRCID -> 062430 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2612 - 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	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
02	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
03	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
04	150 #	69	-0-	-81	-0-	69	2		N	-0-			-0-
05	155 #	1	-0-	-154	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	120 #	1	-0-	-119	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	155 #	1	-0-	-154	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	155 #	80	-0-	-75	-0-	80	2		N	-0-			-0-
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
10	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
11	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-			-0-
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARLEY L. E. WELL #: 2 RRCID -> 066885 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

01	403 #	1	-0-	-402	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	168 #	1	-0-	-167	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS N.E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068860 COMPL. DATE 10/20/1976 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2478 - 2630

01	572 R	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			-0-
02	587 R	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			-0-
03	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
04	600 #	305	-0-	-295	-0-	305	2		N	-0-			-0-
05	620 #	1	-0-	-619	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	630 #	1	-0-	-629	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	651 #	1	-0-	-650	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	651 #	610	-0-	-41	-0-	610	2		N	-0-			-0-
09	853 R	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-
10	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-			-0-
*11	677 R	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			-0-
12	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
BARNES B.L UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068861 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 2986 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-			-0-
02	84 #	75	-0-	-9	-0-	75	2		N	-0-			-0-
03	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
04	90 #	44	-0-	-46	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05	93 #	1	-0-	-92	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	90 #	1	-0-	-89	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	93 #	1	-0-	-92	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	93 #	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-			-0-
09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
11	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRILL, GEORGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078393 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2696 - 2754

01	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
02	28 #	11	-0-	-17	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
04	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	14 #	1	-0-	-13	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	11 #	1	-0-	-10	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	15 #	1	-0-	-14	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	15 #	8	-0-	-7	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COAN-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 082057 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2550 - 2568

01	124 #	38	-0-	-86	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	112 #	37	-0-	-75	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03	124 #	42	-0-	-82	-0-	42	2		N	-0-			-0-
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
09	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
10	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
*11	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
SCOTT,HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 094546 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2562 - 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	217 #	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
03	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
04	180 #	89	-0-	-91	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
05	186 #	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	180 #	1	-0-	-179	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	217 #	1	-0-	-216	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	217 #	104	-0-	-113	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
09	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
10	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
*11	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
12	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094549 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2526 - 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	186 #	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	112 #	86	-0-	-26	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	90 #	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	93 #	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	90 #	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	124 #	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	124 #	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*11	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 100725 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2496 - 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	930 #	736	-0-	-194	-0-	730	2	6	9	Y	5					15
02	616 #	606	-0-	-10	-0-	600	2	6	9	Y	5					20
03	818 R	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					20
04	720 #	342	-0-	-378	-0-	342	2			Y	-0-					20
05	744 #	1	-0-	-743	-0-	1	2			Y	-0-					20
06	720 #	1	-0-	-719	-0-	1	2			Y	-0-					20
07	806 #	1	-0-	-805	-0-	1	2			Y	-0-					20
08	806 #	402	-0-	-404	-0-	402	2			Y	-0-					20
09	1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					20
10	989 R	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					20
*11	857 R	857	-0-	-0-	-0-	851	2	6	9	Y	5					25
12	1054 #	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 5,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
STEPHENS, W.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104295 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 2580 - 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	124 #	71	-0-	-53	-0-	71	2		N	-0-			-0-
02	112 #	73	-0-	-39	-0-	73	2		N	-0-			-0-
03	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	2		N	-0-			-0-
04	90 #	38	-0-	-52	-0-	38	2		N	-0-			-0-
05	93 #	1	-0-	-92	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	90 #	1	-0-	-89	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	93 #	1	-0-	-92	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
09	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
10	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
*11	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104769 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2490 - 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	217 #	142	-0-	-75	-0-	142	2		N	-0-			-0-
02	140 #	117	-0-	-23	-0-	117	2		N	-0-			-0-
03	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
04	150 #	66	-0-	-84	-0-	66	2		N	-0-			-0-
05	155 #	1	-0-	-154	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	150 #	1	-0-	-149	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	155 #	1	-0-	-154	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	155 #	78	-0-	-77	-0-	78	2		N	-0-			-0-
09	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
10	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
*11	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATHINGTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110184 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2508 - 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	124 #	35	-0-	-89	-0-	35	2		N	-0-			-0-
02	84 #	37	-0-	-47	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03	93 #	41	-0-	-52	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
09	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
*11	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 266358 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2766 - 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	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					48
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					48
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					48
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					48
05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					48
06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					48
07	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					48
08	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					48
09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					48
10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					48
11	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					48
12	1	#	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
HALE WELL #: 1 RRCID -> 148973 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2702 - 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	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	#	133	-0-	-35	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	279	#	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	180	#	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	180	#	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*12	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORCH OPERATING LLC 862620
GRAY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020984 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2951 - 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	434	#	393	-0-	-41	-0-	24	1	369	2	N	-0-					30
02	392	#	373	-0-	-19	-0-	21	1	352	2	N	-0-					30
03	434	#	410	-0-	-24	-0-	23	1	387	2	N	-0-					30
04	390	#	179	-0-	-211	-0-	10	1	169	2	N	-0-					30
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					30
06	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					30
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					30
08	419	R	419	-0-	-0-	-0-	24	1	395	2	N	-0-					30
09	421	R	421	-0-	-0-	-0-	23	1	398	2	N	-0-					30
10	406	R	406	-0-	-0-	-0-	24	1	382	2	N	-0-					30
*11	396	R	396	-0-	-0-	-0-	26	1	370	2	N	-0-					30
12	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 2,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
BARNES, B. L. WELL #: 1 RRCID -> 032818 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 3237 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	340	-0-	-63	-0-	20	1	320	2	N	-0-					-0-
02	364 #	321	-0-	-43	-0-	18	1	303	2	N	-0-					-0-
03	415 R	415	-0-	-0-	-0-	24	1	391	2	N	-0-					-0-
04	360 #	163	-0-	-197	-0-	9	1	154	2	N	-0-					-0-
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	403 #	219	-0-	-184	-0-	13	1	206	2	N	-0-					-0-
09	410 R	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	N	-0-					-0-
10	431 R	431	-0-	-0-	-0-	25	1	406	2	N	-0-					-0-
*11	343 R	343	-0-	-0-	-0-	22	1	321	2	N	-0-					-0-
12	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON OIL & GAS, INC. 901174
BOYD-WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091703 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2486 - 2510

01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84 #	14	-0-	-70	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	93 #	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*11	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*12	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 094395 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2560 - 2575

01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22
02	56 #	9	-0-	-47	-0-	9	2			N	-0-					22
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					22
05	15 #	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-					22
06	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					22
07	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					22
08	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					22
09	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					22
10	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					22
*11	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					22
*12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
RODGERS-FILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095371 COMPL. DATE 09/05/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2547 - 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	186 #	42	-0-	-144	-0-	42	2			N	-0-					11
02	168 #	28	-0-	-140	-0-	28	2			N	-0-					11
03	186 #	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					11
04	180 #	80	-0-	-100	-0-	80	2			N	-0-					11
05	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					11
06	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					11
07	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					11
08	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					11
09	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					11
10	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					11
*11	150 #	75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-					11
12	155 #	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOINER-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 110488 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2499 - 2528

01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2017 - PLUGGED 06/21/17

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 111778 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2567 - 2694

01	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					76
02	84 #	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					76
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					76
04	91 R	91	-0-	-0-	-0-	80	2	11	9	N	10					86
05	93 R	93	-0-	-0-	-0-	80	2	13	9	N	12					98
06	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					98
07	93 #	84	-0-	-9	-0-	56	2	28	9	N	25					123
08	93 #	73	-0-	-20	-0-	51	2	22	9	N	20					143
09	90 #	66	-0-	-24	-0-	65	2	1	9	N	1	103	1			41
10	93 #	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					41
*11	90 #	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					41
12	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

FILES, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 111808 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2580 - 2598

01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2017 - PLUGGED 06/22/17

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
VERNON FILES WELL #: 1 RRCID -> 115497 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 2526 - 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	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2017 - PLUGGED 07/06/17

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLIFIELD WELL #: 1 RRCID -> 117411 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 3143 PERF. 2631 - 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	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					58
02	56 #	20	-0-	-36	-0-	20	2			N	-0-					58
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					58
04	60 #	26	-0-	-34	-0-	15	2	11	9	N	10					68
05	44 R	44	-0-	-0-	-0-	21	2	23	9	N	21					89
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					89
07	60 R	60	-0-	-0-	-0-	36	2	24	9	N	22					111
08	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					111
09	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-	63	1			48
10	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					48
*11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					48
12	62 #	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 412 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 147516 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2611 - 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	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56 #	17	-0-	-39	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*11	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*12	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBY DICK (CONGL) 62290 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
ELLIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 082329 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 4879 PERF. 4404 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LKM OIL & GAS 504579
LESTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 162821 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4178 - 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	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			30
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			30
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			30
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			30
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			30
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			30
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			30
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			30
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			30
*10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

TOTAL GAS PROD: 3,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. J. 597440
KING, EARL WELL #: 2 RRCID -> 089530 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4812 - 4822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBY DICK (CONGL) //CONT.// 62290 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
TREE OPERATING, LLC 867559
BENNETT WELL #: 1 T RRCID -> 088908 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4688 - 4698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104572 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4634 - 4636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
05	372 N	198	-0-	-174	-0-	198	2		N	-0-			-0-
06	360 N	158	-0-	-202	-0-	158	2		N	-0-			-0-
07	372 N	166	-0-	-206	-0-	166	2		N	-0-			-0-
08	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-			-0-
11	150 N	92	-0-	-58	-0-	92	2		N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBY DICK (MARBLE FALLS) 62290 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UNITED OPERATING, LLC 877448
CARTER, COY WELL #: 1 RRCID -> 217091 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4362 - 4386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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			116
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBY DICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 62290 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UNITED OPERATING, LLC //CONT.// 877448
BONNEAU WELL #: 1 RRCID -> 222973 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4389 - 4407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, COY WELL #: 2 RRCID -> 222976 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4435 PERF. 4352 - 4392

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, COY WELL #: 3 RRCID -> 227566 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4326 - 4376

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBY DICK (STRAWN) 62290 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
TREE OPERATING, LLC 867559
BENNETT WELL #: 1 C RRCID -> 088976 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 1708 - 1728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 082393 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 1776 - 3652

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 07/26/2017 - PLUGGED 07/26/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
PATILLO WELL #: 1 RRCID -> 175834 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4360 - 4560

01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-					-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
LONG '63' WELL #: 4 RRCID -> 279935 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 4504 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HINKSON, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 208065 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3861 - 3864

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 215638 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4226 - 4350

01	248 N	217	-0-	-31	-0-	34	1	152	3	N	28					117
						31	9									
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	28	1	115	3	N	37					154
						41	9									
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	36	1	160	3	N	59					213
						65	9									
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	32	1	143	3	N	69	176	1			106
						76	9									
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	32	1	145	3	N	47					153
						52	9									
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	37	1	175	3	N	52					205
						57	9									
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	44	1	211	3	N	56	172	1			89
						62	9									
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	47	1	204	3	N	65					154
						72	9									
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	43	1	182	3	N	75	172	1			57
						83	9									
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	54	1	240	3	N	69					126
						76	9									
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	47	1	323	3	N	97					223
						107	9									
*12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	53	1	344	3	N	14					237
						15	9									

TOTAL GAS PROD: 3,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 5 RRCID -> 141974 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4382 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	504	N	333	-0-	-171	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 144792 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4315 - 4336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
ALLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175387 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3291 - 3303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	769	2			N	-0-					71
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					71
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					71
04	750	N	589	-0-	-161	-0-	589	2			N	-0-					71
05	930	N	664	-0-	-266	-0-	664	2			N	-0-					71
06	810	N	225	-0-	-585	-0-	225	2			N	-0-					71
07	620	N	184	-0-	-436	-0-	184	2			N	-0-					71
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					71
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					71
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					71
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					71
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 5,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
BAIRD - GREENHAW WELL #: 1 RRCID -> 193853 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3512 - 3567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1169	-0-	-121	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	372	-0-	-930	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	5	-0-	-1255	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAIRD-GREENHAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204710 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 3677 PERF. 3620 - 3644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	2			N	-0-					-0-
04	840	N	743	-0-	-97	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
10	806	N	227	-0-	-579	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 236924 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3625 - 3645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
CRAWFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 238543 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3625 - 3645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2		N	-0-			-0-
02	224 N	115	-0-	-109	-0-	115	2		N	-0-			-0-
03	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	2		N	-0-			-0-
04	210 N	62	-0-	-148	-0-	62	2		N	-0-			-0-
05	124 N	24	-0-	-100	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	120 N	14	-0-	-106	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-			-0-
11	150 N	46	-0-	-104	-0-	46	2		N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEXGAS, INC. 500222
BEST, JOE WELL #: 8 RRCID -> 196748 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4214 - 4271

01	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	2		N	-0-			-0-
02	196 N	119	-0-	-77	-0-	119	2		N	-0-			-0-
03	217 N	121	-0-	-96	-0-	121	2		N	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-			-0-
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2		N	-0-			-0-
10	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2		N	-0-			-0-
11	180 N	116	-0-	-64	-0-	116	2		N	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, IMA WELL #: 4 RRCID -> 208450 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4126 - 4134

01	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2		N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	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	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
BEST, JOE WELL #: 14 RRCID -> 212397 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4185 - 4266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	341	N	143	-0-	-198	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST, JOE WELL #: 2 RRCID -> 215287 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4202 - 4222

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BEST, JOE WELL #: 3 RRCID -> 215290 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4216 - 4255

01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
BRIDGES, L. L. "A" WELL #: 15 RRCID -> 217898 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4188 - 4209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

BEST, JOE WELL #: 5 RRCID -> 218566 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4272 - 4292

01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2		N	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2		N	-0-			-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2		N	-0-			-0-
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2		N	-0-			-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2		N	-0-			-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-			-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2		N	-0-			-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2		N	-0-			-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST, JOE WELL #: 6 RRCID -> 218570 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4126 - 4132

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
BEST, JOE WELL #: 7 RRCID -> 224109 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4152 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

BEST, JOE WELL #: 9 RRCID -> 229309 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4266 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BEST, JOE WELL #: 10 RRCID -> 237581 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4196 - 4244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
BRIDGES, L. L. WELL #: 7 RRCID -> 255850 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4199 - 4279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-			-0-
02	252 N	110	-0-	-142	-0-	110	2			N	-0-			-0-
03	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-			-0-
04	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-			-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-			-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-			-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-			-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOON (DUFFER LIME) 62691 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
AVAD OPERATING, LLC 037877
WALKER-HALLWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 056383 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH 4025 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			6
02	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			6
03	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			6
04	450 #	272	-0-	-178	-0-	272	2			N	-0-			6
05	465 #	235	-0-	-230	-0-	235	2			N	-0-			6
06	450 #	256	-0-	-194	-0-	256	2			N	-0-			6
07	403 #	220	-0-	-183	-0-	220	2			N	-0-			6
08	341 #	15	-0-	-326	-0-	15	2			N	-0-			6
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			6
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			6
11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			6
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 2,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-HALLWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 057949 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3874 - 4048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	125	-0-	-216	-0-	44	2	81	9	N	74			121
02	364 #	89	-0-	-275	-0-	83	2	6	9	N	5			126
03	403 #	224	-0-	-179	-0-	224	2			N	-0-			126
04	330 #	175	-0-	-155	-0-	175	2			N	-0-			126
05	217 #	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-			126
06	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			126
07	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			126
08	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			126
09	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			126
10	279 #	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-			126
11	360 #	223	-0-	-137	-0-	223	2			N	-0-			126
12	372 #	133	-0-	-239	-0-	133	2			N	-0-			126

TOTAL GAS PROD: 2,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

MOON (DUFFER LIME) //CONT.// 62691 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
AVAD OPERATING, LLC //CONT.// 037877
WALKER-HALLWOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 267603 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3984 - 4002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	604 R	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	713 #	632	-0-	-81	-0-	632	2			N	-0-					-0-
04	690 #	588	-0-	-102	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	713 #	414	-0-	-299	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	660 #	287	-0-	-373	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	682 #	272	-0-	-410	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	620 #	233	-0-	-387	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	600 #	509	-0-	-91	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
11	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*12	572 R	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
DAVIS, ROBBIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 151347 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4036 - 4053

01	886 R	886	-0-	-0-	-0-	885	2	1	9	N	1					45
02	700 #	655	-0-	-45	-0-	654	2	1	9	N	1					46
03	977 R	977	-0-	-0-	-0-	976	2	1	9	N	1					47
04	870 #	629	-0-	-241	-0-	628	2	1	9	N	1					48
05	899 #	714	-0-	-185	-0-	713	2	1	9	N	1					49
06	960 #	684	-0-	-276	-0-	683	2	1	9	N	1					50
07	992 #	639	-0-	-353	-0-	638	2	1	9	N	1					51
08	992 #	750	-0-	-242	-0-	749	2	1	9	N	1					52
09	690 #	560	-0-	-130	-0-	559	2	1	9	N	1					53
10	713 #	668	-0-	-45	-0-	667	2	1	9	N	1					54
11	720 #	647	-0-	-73	-0-	646	2	1	9	N	1					55
*12	755 R	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	N	1					56

TOTAL GAS PROD: 8,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BUCKLER WELL #: 2 RRCID -> 217723 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 4034 - 4044

01	186 #	42	-0-	-144	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	140 #	83	-0-	-57	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	124 #	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	93 #	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	90 #	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	155 #	19	-0-	-136	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	155 #	22	-0-	-133	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*11	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	186 #	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOON (MARBLE FALLS LIME) 62691 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
AVAD OPERATING, LLC 037877
WALKER, ALICE "A" WELL #: 1A RRCID -> 018016 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3318 - 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	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-

HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 282683 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 4024 PERF. 3862 - 3874

08	713		-0-	-0-	-713	-0-					N	11					22
*09	782		782	-0-	-0-	-0-	768	2	14	9	N	13					35
*10	DELQ PR		788	-0-	788	788	768	2	20	9	N	18					53
*11	1560		772	-0-	-788	-0-	750	2	22	9	N	20					73
*12	773		773	-0-	-0-	-0-	753	2	20	9	N	18					91

TOTAL GAS PROD: 3,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
COCKRELL, L. R. WELL #: 1 RRCID -> 018018 COMPL. DATE 05/27/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4149 - 4155

01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	217	N	53	-0-	-164	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	310	N	125	-0-	-185	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*09	240	N	48	-0-	-192	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*10	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940) 62696 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
MOON RANCH "I" WELL #: 2 RRCID -> 220123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4038 - 4042

01	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	3			N	-0-					-0-
02	840	N	759	-0-	-81	-0-	759	3			N	-0-					-0-
03	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	837	N	754	-0-	-83	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06	780	N	732	-0-	-48	-0-	732	3			N	-0-					-0-
07	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	3			N	-0-					-0-
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
12	744	N	636	-0-	-108	-0-	636	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940) //CONT.// 62696 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
GLAHN RESOURCES, INC. 307644
PUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 113926 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4336 - 4339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	51	-0-	51	307	51	3			N	-0-					65
02	353 N	46	-0-	-307	-0-	46	3			N	-0-					65
03	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					65
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					65
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					65
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUGH NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 126942 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3950 - 3960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	51	-0-	51	305	51	3			N	-0-					132
02	351 N	46	-0-	-305	-0-	46	3			N	-0-					132
03	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					132
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					132
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					132
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					132
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	N	1					133
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					134
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	3	1	9	N	1	134	1			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 444 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MOONEY (STRAWN) 62698 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ATHENA RESOURCES, INC. 036056
BONNIE WELL #: 2 RRCID -> 275726 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 1466 - 1488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MOONEY (STRAWN) //CONT.// 62698 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
CROSLAND, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 188093 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2446 - 2456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	225	2			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK, INC. 665870
WATSON,GLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 119636 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2427 - 2443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	819	-0-	-80	-0-	145	1	674	2	N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	137	1	511	2	N	-0-					-0-
03	868	N	645	-0-	-223	-0-	156	1	489	2	N	-0-					-0-
04	780	N	674	-0-	-106	-0-	139	1	535	2	N	-0-					-0-
05	713	N	650	-0-	-63	-0-	134	1	516	2	N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	140	1	533	2	N	-0-					-0-
07	682	N	579	-0-	-103	-0-	152	1	427	2	N	-0-					-0-
08	651	N	647	-0-	-4	-0-	163	1	484	2	N	-0-					-0-
09	660	N	569	-0-	-91	-0-	135	1	434	2	N	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	138	1	668	2	N	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	122	1	553	2	N	-0-					-0-
*12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	137	1	644	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE (MARBLE FALLS) 62715 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY 739150
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 105647 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2418 - 2432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	36	1	647	2	N	-0-					-0-
02	616	N	613	-0-	-3	-0-	35	1	578	2	N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	43	1	636	2	N	-0-					-0-
04	660	N	651	-0-	-9	-0-	40	1	611	2	N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	39	1	641	2	N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	40	1	612	2	N	-0-					-0-
07	682	N	658	-0-	-24	-0-	39	1	619	2	N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	40	1	621	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	45	1	622	2	N	-0-					-0-
*11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	40	1	606	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62715 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY //CONT.// 739150
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 114234 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2426 - 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	DLQ G-10	118	-0-	118	236	6	1	112	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	108	-0-	108	344	6	1	102	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	121	-0-	121	465	8	1	113	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	117	-0-	117	582	7	1	110	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	120	-0-	120	702	7	1	113	2	N	-0-					-0-
06	816 N	114	-0-	-702	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	N	-0-					-0-
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	N	-0-					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE BROS. (MARBLE FALLS) 62716 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
MOORE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168710 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2238 - 2274

01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	532 N	515	-0-	-17	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	589 N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	540 N	121	-0-	-419	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	558 N	466	-0-	-92	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	600 N	558	-0-	-42	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAN, E.(2350) 62817 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104
JENNINGS, TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051338 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 3944 PERF. 2332 - 2338

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-

MORAN, E. (3700 CONGL.) 62817 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
DALF ENERGY LLC 197641
GARRETT (B) WELL #: 2 RRCID -> 188074 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	242	3			N	-0-					30
02	364	N	294	-0-	-70	-0-	294	3			N	-0-					30
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					30
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	3			N	-0-					30
05	434	N	200	-0-	-234	-0-	200	3			N	-0-					30
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					30
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					30
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					30
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	122	3	17	9	N	15	29	1			16
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					16
11	210	N	41	-0-	-169	-0-	41	3			N	-0-					16
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 238052 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 3782 PERF. 3772 - 3782

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	2603	-0-	2603	2603	2163	3	440	9		N	400	349	1			85
05	14B2 EXT	7556	-0-	7556	10159	6028	3	1528	9		N	1389	1217	1			257
06	14B2 EXT	6783	-0-	6783	16942	5883	3	900	9		N	818	883	1			192
07	14B2 EXT	6811	-0-	6811	23753	6145	3	666	9		N	605	531	1			266
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	23753						N	-0-	266	1			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	23753						N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	23753						N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/03/2017

TOTAL GAS PROD: 23,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,212

MORAN, E. (3800) 62817 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 113519 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3832 - 3844

01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					39
02	700	N	106	-0-	-594	-0-	106	2			N	-0-					39
03	930	N	564	-0-	-366	-0-	564	2			N	-0-					39
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					39
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					39
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					39
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					39
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					39
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					39
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					39
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					39
12	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 10,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAN, E. (3800) //CONT.// 62817 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
COTTLE WELL #: 5 RRCID -> 116807 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3810 - 3824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					28
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					28
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					28
04	510	N	384	-0-	-126	-0-	384	2			N	-0-					28
05	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	2			N	-0-					28
06	630	N	528	-0-	-102	-0-	528	2			N	-0-					28
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					28
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					28
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					28
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					28
11	660	N	582	-0-	-78	-0-	582	2			N	-0-					28
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
CANNON WELL #: 2 RRCID -> 118569 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 3903 PERF. 3821 - 3826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEIL WELL #: 1 RRCID -> 184296 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3850 - 3864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAN, SE (DUFFER) 62821 120 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
WHITT OIL & GAS, INC. 921150
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 161834 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4049 - 4055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAN, W. (CONGL.) 62822 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
SNYDER, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 076653 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 4098 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-

SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 211335 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3923 - 3933

01	1968	S	1968	-0-	-0-	-0-	1967	3	1	9	N	1					29
02	1573	S	1573	-0-	-0-	-0-	1567	3	6	9	N	5					34
03	1917	S	1917	-0-	-0-	-0-	1908	3	9	9	N	8					42
04	1880	S	1880	-0-	-0-	-0-	1877	3	3	9	N	3					45
05	2033	S	2033	-0-	-0-	-0-	2016	3	17	9	N	15					60
06	1958	S	1958	-0-	-0-	-0-	1952	3	6	9	N	5					65
07	2024	S	2024	-0-	-0-	-0-	2016	3	8	9	N	7					72
08	1678	S	1678	-0-	-0-	-0-	1671	3	7	9	N	6					78
09	2047	S	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					78
10	2193	S	2193	-0-	-0-	-0-	2172	3	21	9	N	19					97
*11	2021	S	2021	-0-	-0-	-0-	2014	3	7	9	N	6					103
*12	2155	S	2155	-0-	-0-	-0-	2147	3	8	9	N	7					110

TOTAL GAS PROD: 23,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

MORAN, W. (CONGL.) //CONT.// 62822 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
SNYDER WELL #: 4 RRCID -> 077069 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3903 - 3913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	S	89	-0-	-4	-0-	68	2	21	9	N	19					60
02	140	S	46	-0-	-94	-0-	28	2	18	9	N	16					76
03	83	S	83	-0-	-0-	-0-	62	2	21	9	N	19					95
04	90	S	82	-0-	-8	-0-	60	2	22	9	N	20					115
05	62	S	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					115
06	90	S	40	-0-	-50	-0-	29	2	11	9	N	10					125
07	93	S	79	-0-	-14	-0-	57	2	22	9	N	20					145
08	58	S	58	-0-	-0-	-0-	51	2	7	9	N	6					151
09	141	S	141	-0-	-0-	-0-	118	2	23	9	N	21					172
10	93	S	60	-0-	-33	-0-	48	2	12	9	N	11					183
11	73	S	73	-0-	-0-	-0-	58	2	15	9	N	14					197
12	155	S	44	-0-	-111	-0-	24	2	20	9	N	18					215

TOTAL GAS PROD: 824 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 263499 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3902 - 3912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2472	-0-	-70	-0-	2470	2	2	9	N	2					98
02	2156	#	2143	-0-	-13	-0-	2140	2	3	9	N	3					101
03	2356	#	2288	-0-	-68	-0-	2284	2	4	9	N	4					105
04	2400	#	2237	-0-	-163	-0-	2236	2	1	9	N	1					106
05	2480	#	2263	-0-	-217	-0-	2259	2	4	9	N	4					110
06	2400	#	2171	-0-	-229	-0-	2165	2	6	9	N	5					115
07	2387	#	2109	-0-	-278	-0-	2106	2	3	9	N	3					118
08	2325	#	1997	-0-	-328	-0-	1995	2	2	9	N	2					120
09	2250	#	800	-0-	-1450	-0-	800	2			N	-0-					120
10	2263	#	95	-0-	-2168	-0-	95	2			N	-0-					120
11	2160	#	1152	-0-	-1008	-0-	1152	2			N	-0-					120
12	2108	#	1691	-0-	-417	-0-	1684	2	7	9	N	6					126

TOTAL GAS PROD: 21,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

VAN OPERATING, LTD. 881442
SNYDER "32A" WELL #: 2 RRCID -> 218238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3896 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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-

MORENCO (MARBLE FALLS) 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
BROWN,T. WELL #: 2 RRCID -> 126494 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2710 - 2736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465 #	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					53
02	420 #	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					53
03	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					53
04	450 #	354	-0-	-96	-0-	354	2			N	-0-					53
05	731 R	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					53
06	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					53
07	648 R	648	-0-	-0-	-0-	641	2	7	9	N	6					59
08	637 R	637	-0-	-0-	-0-	630	2	7	9	N	6					65
09	648 R	648	-0-	-0-	-0-	641	2	7	9	N	6					71
10	686 R	686	-0-	-0-	-0-	667	2	19	9	N	17					88
*11	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					88
*12	733 R	733	-0-	-0-	-0-	732	2	1	9	N	1					89

TOTAL GAS PROD: 6,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

RIDDLE TRACT 6 WELL #: 1 RRCID -> 129045 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2730 - 2742

01	589 #	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					58
02	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					58
03	589 #	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					58
04	570 #	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					58
05	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					58
06	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					58
07	707 R	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					58
08	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					58
09	675 R	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					58
10	731 R	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					58
*11	600 #	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-					58
*12	851 R	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 7,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDDLE TRACT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193343 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2650 - 2947

01	372 #	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					35
02	336 #	325	-0-	-11	-0-	325	2			N	-0-					35
03	341 #	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					35
04	330 #	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					35
05	372 #	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					35
06	360 #	265	-0-	-95	-0-	265	2			N	-0-					35
07	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					35
08	483 R	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					35
09	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					35
10	527 #	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					35
*11	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					35
12	527 #	356	-0-	-171	-0-	356	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 4,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
COMYN NATURAL GAS, INC. 170059
MARTIN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 112969 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 2662 - 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	372 #	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	308 #	296	-0-	-12	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	341 #	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	528 R	528	-0-	-0-	-0-	366	2	162	9	N	147					147
06	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					147
07	372 #	200	-0-	-172	-0-	200	2			N	-0-					147
08	372 #	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					147
09	360 #	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					147
*10	372 #	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-	106	1			41
*11	360 #	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-					41
12	341 #	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 3,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

MARTIN UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 122024 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2664 - 2702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					98
02	56 #	14	-0-	-42	-0-	14	2			N	-0-					98
03	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					98
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					98
05	147 R	147	-0-	-0-	-0-	139	2	8	9	N	7					105
06	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					105
07	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					105
08	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					105
09	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					105
*10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-	78	1			27
*11	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					27
12	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
HUMPHREYS, G. WELL #: 1 RRCID -> 121076 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 3267 PERF. 2592 - 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	341 #	234	-0-	-107	-0-	234	3			N	-0-					23
02	308 #	200	-0-	-108	-0-	200	3			N	-0-					23
03	341 #	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					23
04	270 #	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					23
05	279 #	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					23
06	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					23
07	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-	23	1			-0-
08	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	279 #	94	-0-	-185	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
12	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
MOGUL RESOURCES, LLC //CONT.// 573657
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 122503 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2677 - 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	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
02	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
03	124 #	91	-0-	-33	-0-	91	3		N	-0-			-0-
04	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	3		N	-0-			-0-
05	217 #	166	-0-	-51	-0-	166	3		N	-0-			-0-
06	210 #	207	-0-	-3	-0-	207	3		N	-0-			-0-
07	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
08	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
09	210 #	207	-0-	-3	-0-	207	3		N	-0-			-0-
10	217 #	207	-0-	-10	-0-	207	3		N	-0-			-0-
11	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 122539 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2738 - 2762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			19
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			19
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			19
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			19
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			19
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			19
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	19	1	-0-
08	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
09	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
11	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-
12	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREY WELL #: 2 RRCID -> 123907 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2565 - 2584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
02	308 #	-0-	-0-	-308	-0-				N	-0-			-0-
03	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
04	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
05	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
06	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
07	403 #	393	-0-	-10	-0-	393	3		N	-0-			-0-
08	403 #	398	-0-	-5	-0-	398	3		N	-0-			-0-
09	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
10	403 #	322	-0-	-81	-0-	322	3		N	-0-			-0-
11	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-
12	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
MOGUL RESOURCES, LLC //CONT.// 573657
SNOW-OGLE WELL #: 2 RRCID -> 196164 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2686 - 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	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
02	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
03	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	3		N	-0-			-0-
04	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	3		N	-0-			-0-
05	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
06	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
07	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
08	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
09	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
10	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXOKAN OPERATING, INC. 850446
MAYNARD WELL #: 4 RRCID -> 146281 COMPL. DATE 01/15/1987 TOTAL DEPTH 3300 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION 073325
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 088485 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 4405 - 4831

01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	3		N	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
08	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3		N	-0-			-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
D AND N NATURAL GAS OP. CO. INC. 195894
DAWSON,D.E. WELL #: 01 RRCID -> 121120 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4342 - 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	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-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
ADDISON, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 078758 COMPL. DATE 12/24/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4592 - 4777

01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2		N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-					-0-
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2		N	-0-					-0-
04	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2		N	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2		N	-0-					-0-
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2		N	-0-					-0-
07	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2		N	-0-					-0-
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2		N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGRI-PLACE, INC. WELL #: 1 RRCID -> 078818 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4550 - 4793

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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
V. TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 078819 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4510 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 078826 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 4494 - 4845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	420	N	259	-0-	-161	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPTON WELL #: 4 RRCID -> 082446 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4523 - 4749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
GADDY, OTTO S. 292359
GADDY WELL #: 1 RRCID -> 081709 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4292 - 4545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
TIPTON WELL #: 3 RRCID -> 081595 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 5057 PERF. 4688 - 4926

01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			18
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			18
03	403	N	212	-0-	-191	-0-	212	2		N	-0-			18
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2		N	-0-			18
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			18
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2		N	-0-			18
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-			18
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2		N	-0-			18
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2		N	-0-			18
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2		N	-0-			18
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2		N	-0-			18
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 2,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HH&F PARTNERS 383314
HERRIN, W.R. WELL #: 1 RRCID -> 079028 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4535 - 4710

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	0	N	-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-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
LAUGHLIN, JERRY 488757
LAUGHLIN, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 093485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4448 - 4581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 079029 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4552 - 4787

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	T. A.	-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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
HERPEL-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 085029 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4532 - 4929

01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
06	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2		N	-0-			-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
THREE B, LP 857468
DRAKE, R. T. WELL #: 1 RRCID -> 080607 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4653 - 4886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
03	186 N	93	-0-	-93	-0-	93	2		N	-0-			-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-			-0-
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2		N	-0-			-0-
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2		N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRAKE, R.T. WELL #: 2 RRCID -> 080608 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4538 - 4548

01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			10
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			10
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			10
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			10
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			10
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			10
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			10
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			10
09	450 N	434	-0-	-16	-0-	434	2		N	-0-			10
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			10
11	450 N	403	-0-	-47	-0-	403	2		N	-0-			10
12	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2		N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 4,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRAKE, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 080978 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4559 - 4817

01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			10
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			10
03	372 N	276	-0-	-96	-0-	276	2		N	-0-			10
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			10
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2		N	-0-			10
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2		N	-0-			10
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			10
08	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2		N	-0-			10
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			10
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			10
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2		N	-0-			10
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2		N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 3,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
THREE B, LP //CONT.// 857468
DRAKE,R.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 084181 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4608 - 5090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B DENY	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-

DRAKE, R. T. WELL #: A 2 RRCID -> 198714 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5022 - 5074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B DENY	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-

MT. SION (DUFFER) 63400 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
COPELAND RANCH WELL #: 16 RRCID -> 196891 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 3997 PERF. 3804 - 3810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOYLAN (MARBLE FALLS) 63501 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
HOFFMANN OIL COMPANY 391155
MOYLAN WELL #: 1 RRCID -> 142546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3815 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	195 N	195	-0-	-0-	-0-	106	3	89	9	N	81					172
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	92	3	8	9	N	7	159	1			20
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	107	3	36	9	N	33					53
04	180 N	97	-0-	-83	-0-	79	3	18	9	N	16					69
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	100	3	19	9	N	17					86
06	150 N	81	-0-	-69	-0-	81	3			N	-0-					86
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					86
08	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					86
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					86
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					86
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					86
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 1,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

MUIR (STRAWN 4400) 63664 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MUIR WELL #: 1 T RRCID -> 081598 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4246 - 4492

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 0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2017 - PLUGGED 05/10/17												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUIR WELL #: D 1 T RRCID -> 082261 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4406 - 4441

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-

MUIR (STRAWN 4400) //CONT.// 63664 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COTTEN "A" WELL #: 2 T RRCID -> 083582 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4358 - 4524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
GURSKY-SNOWDEN WELL #: 1 RRCID -> 087210 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

MULLER (MISSISSIPPIAN) 63760 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
PETEX 659782
DOWNIE HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 239417 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4107 PERF. 4091 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNNERLYN (MISS) 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
MUNNERLYN WELL #: 2 RRCID -> 122789 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 4090 - 4092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2		Y	-0-			15
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		Y	-0-			15
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		Y	-0-			15
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		Y	-0-			15
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		Y	-0-			15
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		Y	-0-			15
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	2		Y	-0-			15
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		Y	-0-			15
09	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	2		Y	-0-			15
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2		Y	-0-			15
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	2		Y	-0-			15
12	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	2		Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 4,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SATTERWHITE WELL #: 1 RRCID -> 122791 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4065 - 4075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
*12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAGLIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 122792 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4063 - 4066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	725	-0-	-50	-0-	725	2		Y	-0-			-0-
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		Y	-0-			-0-
03	806 N	769	-0-	-37	-0-	769	2		Y	-0-			-0-
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		Y	-0-			-0-
05	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	2		Y	-0-			-0-
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		Y	-0-			-0-
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		Y	-0-			-0-
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		Y	-0-			-0-
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		Y	-0-			-0-
10	992 N	979	-0-	-13	-0-	979	2		Y	-0-			-0-
11	990 N	979	-0-	-11	-0-	979	2		Y	-0-			-0-
12	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNNERLYN (MISS) //CONT.// 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
RAGLIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 122793 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4064 - 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	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
*12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SATTERWHITE "A" WELL #: 2 RRCID -> 123248 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4114 - 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	32	-0-	-52	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNNERLYN WELL #: 3 RRCID -> 156548 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1520	-0-	-1519	-0-	1520	2			Y	-0-					55
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					55
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					55
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					55
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					55
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					55
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					55
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					55
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					55
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					55
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					55
*12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 19,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNNERLYN (MISS) //CONT.// 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
HARRIS-LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 157473 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 4039 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2297	2	4	9	N	4					25
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2022	2	7	9	N	6					31
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2326	2	2	9	N	2					33
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2236	2	4	9	N	4					37
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2319	2	6	9	N	5					42
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2202	2	4	9	N	4					46
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2127	2	4	9	N	4					50
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2102	2	1	9	N	1					51
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2014	2	4	9	N	4					55
10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2048	2	3	9	N	3					58
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2025	2	3	9	N	3					61
*12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2080	2	6	9	N	5					66

TOTAL GAS PROD: 25,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SATTERWHITE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260680 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4071 - 4077

01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					41
02	112	N	38	-0-	-74	-0-	38	2			N	-0-					41
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					41
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					41
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	N	2					43
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					43
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					43
08	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2			N	-0-					43
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					43
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1					44
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					44
12	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 788 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C. 586667
MORSE WELL #: 2 RRCID -> 108283 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3996 - 4023

01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNNERLYN (MISS) //CONT.// 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C. //CONT.// 586667
MORSE WELL #: 4 RRCID -> 122788 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4058 - 4061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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-

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 123909 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 4040 - 4045

01	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
07	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
09	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE WELL #: 5 RRCID -> 123910 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3990 - 4056

01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
07	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
09	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNNERLYN (MISS) //CONT.// 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C. //CONT.// 586667
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 144931 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 4077 - 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	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURDOCH (DUFFER) 63859 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
WILLIAMS, G. W. WELL #: 2 RRCID -> 100312 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2994 - 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	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					18
02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					18
03	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					18
04	150	#	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					18
05	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					18
06	150	#	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					18
07	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					18
08	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					18
09	150	#	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					18
10	158	R	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	N	1					19
11	154	R	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	N	1					20
12	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILLIAMS, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 100313 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3011 - 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	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					18
02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					18
03	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					18
04	150	#	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					18
05	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					18
06	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					18
07	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					18
08	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					18
09	150	#	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					18
10	157	R	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1	9	N	1					19
11	153	R	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	N	1					20
12	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MURDOCH (DUFFER) //CONT.// 63859 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
HORTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 100314 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2794 - 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	1116 #	1087	-0-	-29	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
02	1036 #	1033	-0-	-3	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
03	1147 #	1076	-0-	-71	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
04	1110 #	1060	-0-	-50	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
05	1147 #	1107	-0-	-40	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
06	1110 #	1083	-0-	-27	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
07	1147 #	1083	-0-	-64	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
08	1116 #	1103	-0-	-13	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
09	1080 #	1032	-0-	-48	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
10	1116 #	1013	-0-	-103	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
11	1080 #	1029	-0-	-51	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
12	1116 #	1016	-0-	-100	-0-	1016	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS,G.W. WELL #: 5 RRCID -> 115498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3042 PERF. 3018 - 3026

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-

PITCOCK, INC. 665870
PITCOCK CATTLE CO "B" WELL #: 3 RRCID -> 103189 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2982 - 2990

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/13/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURDOCH (DUFFER) //CONT.// 63859 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
WILLIAMS, GEORGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 143098 COMPL. DATE 04/23/1991 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2746 - 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	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
08	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
09	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			-0-
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
WILLIAMS, G. W. WELL #: 4 RRCID -> 100310 COMPL. DATE 05/27/1977 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3027 - 3037

01	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-			4
02	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			4
03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			4
04	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-			4
05	93 #	54	-0-	-39	-0-	54	3		N	-0-			4
06	90 #	48	-0-	-42	-0-	48	3		N	-0-			4
07	93 #	46	-0-	-47	-0-	46	3		N	-0-			4
08	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			4
09	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			4
10	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			4
11	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			4
12	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURFF (LAKE SAND) 63876 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
CALLAWAY WELL #: 1 RRCID -> 136391 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3504 - 3513

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURL (ELLENBURGER) 63879 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
US. FUELS, INC. 879264
MURL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151314 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3844 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	300	2	13	9	N	12					228
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	230	2	6	9	N	5					233
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					233
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					233
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					233
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					233
07	496	N	313	-0-	-183	-0-	313	2			N	-0-					233
08	496	N	260	-0-	-236	-0-	260	2			N	-0-					233
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					233
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
11	240	N	102	-0-	-138	-0-	96	2	6	9	N	5					238
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					238

TOTAL GAS PROD: 2,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MUSGROVE (CONGLOMERATE) 64060 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
HARRINGTON, C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 139354 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 3917 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
ALLEN-FORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 135237 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3698 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

MUSGROVE (CONGLOMERATE) //CONT.// 64060 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
THOMAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 120392 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3734 - 3744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	214	1	429	3	Y	-0-					26
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	234	1	404	3	Y	-0-					26
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	202	1	473	3	Y	-0-					26
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	174	1	463	3	Y	-0-					26
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	155	1	406	3	Y	-0-					26
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	157	1	407	3	Y	-0-					26
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	139	1	417	3	Y	-0-					26
08	558 N	533	-0-	-25	-0-	125	1	408	3	Y	-0-					26
09	540 N	518	-0-	-22	-0-	119	1	399	3	Y	-0-					26
10	558 N	538	-0-	-20	-0-	119	1	419	3	Y	-0-					26
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	151	1	458	3	Y	-0-					26
*12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	1			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 7,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOETOVECH WELL #: 1 RRCID -> 147089 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3610 - 3698

01	434 N	207	-0-	-227	-0-	69	1	138	3	Y	-0-					57
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	234	1	130	3	Y	-0-					57
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	127	1	298	3	Y	-0-					57
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	86	1	228	3	Y	3					60
						3	9									
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	133	1	348	3	Y	-0-					60
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	124	1	320	3	Y	1					61
						1	9									
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	122	1	367	3	Y	-0-					61
08	496 N	445	-0-	-51	-0-	104	1	341	3	Y	-0-					61
09	450 N	388	-0-	-62	-0-	89	1	299	3	Y	-0-					61
10	496 N	433	-0-	-63	-0-	119	1	314	3	Y	-0-					61
11	420 N	378	-0-	-42	-0-	94	1	283	3	Y	1					62
						1	9									
12	403 N	358	-0-	-45	-0-	111	1	247	3	Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 4,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MUSSELMAN (CADDO) 64065 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
QUEST EMG, INC. 684615
MUSSELMAN CADDO UNIT WELL #: 281 RRCID -> 017788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3385 - 3620

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

MYRL (CADDO REEF) 64204 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FURRY PRODUCING COMPANY 291650
FORD, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 117449 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1712 - 1722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRTLE BEACH (ATOKA) 64223 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
BLACK RANCH WELL #: 4M RRCID -> 133616 COMPL. DATE 12/23/1989 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 2580 - 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	112	N	68	-0-	-44	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	42	-0-	-258	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 5M RRCID -> 134385 COMPL. DATE 02/25/1990 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2613 - 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	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRTLE BEACH (ATOKA) //CONT.// 64223 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK RANCH WELL #: 6M RRCID -> 134386 COMPL. DATE 02/25/1990 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2685 - 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	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	140	N	39	-0-	-101	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	496	N	100	-0-	-396	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NRC (STRAWN) 64263 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 147209 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 1770 - 1778

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NWR (STRAWN) 64276 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
CREEK NEAL UNIT WELL #: 2402 RRCID -> 161157 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 1552 - 1570

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NWR (STRAWN) //CONT.// 64276 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
CREEK-NEAL UNIT WELL #: 3802 RRCID -> 161606 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 3646 PERF. 1535 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NAIL TRACT 20 (MISS.) 64376 700 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
P.I.D. DRILLING INC 631265
NAIL TRACT 20 WELL #: 2D RRCID -> 181406 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4908 - 4928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

NALL (3400) 64391 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
NALL OIL & GAS 599295
NALL, P. WELL #: 2 RRCID -> 138522 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3446 - 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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	3	1	452	2	N	10					123
							11	9									
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	3	1	428	2	N	7					130
							8	9									
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	3	1	503	2	N	10					140
							11	9									
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	3	1	489	2	N	9					149
							10	9									
05	496	N	396	-0-	-100	-0-	3	1	390	2	N	3					152
							3	9									
06	510	N	424	-0-	-86	-0-	3	1	409	2	N	11					163
							12	9									
07	527	N	355	-0-	-172	-0-	3	1	345	2	N	6					169
							7	9									
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	3	1	439	2	N	5					174
							6	9									
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	3	1	403	2	N	5					179
							6	9									
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	3	1	378	2	N	5	168	1			16
							6	9									
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	3	1	409	2	N	3					19
							3	9									
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	3	1	427	2	N	7					26
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 5,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

NALL (3500) 64391 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NALL, P. WELL #: 1 RRCID -> 100643 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 4257 PERF. N/A

01	1054	N	498	-0-	-556	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	868	N	472	-0-	-396	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	480	N	361	-0-	-119	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	390	N	238	-0-	-152	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	465	N	331	-0-	-134	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALL, P. WELL #: 1 A RRCID -> 100644 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 3644 PERF. 3479 - 3536

01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
06	930	N	585	-0-	-345	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	686	-0-	-554	-0-	686	3			N	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
11	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALL (3500) //CONT.// 64391 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
NALL,P. WELL #: 3 RRCID -> 101623 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3442 - 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	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	300 N	178	-0-	-122	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	341 N	234	-0-	-107	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-O (4000 CONGL) 64407 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
CARTER, MATTYE LOUISE "N" WELL #: 1 RRCID -> 161365 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3802 - 3810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NECESSITY (DUFFER LIME) 64749 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
KEATING ENERGY, INC. 453142
SATTERWHITE, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 018030 COMPL. DATE 08/11/1955 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3943 - 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	2635 N	2529	-0-	-106	-0-	2521	2	8	9	N	7					88
02	2408 N	2274	-0-	-134	-0-	2270	2	4	9	N	4					92
03	2635 N	2529	-0-	-106	-0-	2529	2			N	-0-					92
04	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2459	2	3	9	N	3					95
05	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2511	2	11	9	N	10					105
06	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2465	2	62	9	N	56	145	1			16
07	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2576	2	11	9	N	10					26
08	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2575	2	11	9	N	10					36
09	2520 N	2485	-0-	-35	-0-	2476	2	9	9	N	8					44
10	2573 N	2507	-0-	-66	-0-	2495	2	12	9	N	11					55
11	2490 N	2338	-0-	-152	-0-	2327	2	11	9	N	10					65
12	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 27,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

NECESSITY (DUFFER LIME) //CONT.// 64749 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY 640154
SIKES, IDA B. & D. WELL #: 1 RRCID -> 018026 COMPL. DATE 06/19/1954 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 3910 - 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	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
FAMBROUGH, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 018025 COMPL. DATE 05/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3943 - 3961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	863	2			N	-0-					-0-
02	812	N	630	-0-	-182	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	868	N	706	-0-	-162	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	840	N	648	-0-	-192	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	690	N	98	-0-	-592	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	682	N	67	-0-	-615	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NECESSITY (MARBLE FALLS) 64749 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
KEATING ENERGY, INC. 453142
BRADSHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 018032 COMPL. DATE 07/06/1948 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3908 - 3988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1305	-0-	-183 B	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	925	-0-	-419 B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1213	-0-	-213 B	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1227	-0-	-33 B	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
05	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
07	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1434	-0-	-302 B	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1445	-0-	-105 B	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1322	-0-	-58 B	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NECESSITY (MARBLE FALLS) //CONT.// 64749 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
TAYLOR, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 018035 COMPL. DATE 05/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 3965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	270	-0-	-133 B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
02	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
04	270 N	160	-0-	-110 B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
05	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2		N	-0-			-0-
06	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2		N	-0-			-0-
07	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
08	496 N	405	-0-	-91 B	-0-	405	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2		N	-0-			-0-
10	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2		N	-0-			-0-
11	390 N	352	-0-	-38 B	-0-	352	2		N	-0-			-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEELY (BEND CONGL.) 64808 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
COPELAND RANCH WELL #: 9 RRCID -> 111098 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 3739 - 3742

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

S & E REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186526 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3750 - 3154

01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2		N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	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	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEELY (BEND CONGL.) //CONT.// 64808 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
JACKSON "89" WELL #: 1 RRCID -> 224280 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3741 - 3747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	397	-0-	-68	-0-	397	2		N	-0-			-0-
02	392 N	386	-0-	-6	-0-	386	2		N	-0-			-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
10	527 N	492	-0-	-35	-0-	492	2		N	-0-			-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
12	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
S&E REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 108463 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3748 - 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	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NENA GAIL (GARDNER, LOWER) 64943 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
KILPATRICK PRODUCTION CO., INC. 461278
JOHNSON, M.F. EST. WELL #: 2 RRCID -> 277629 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 3228 - 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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	T. A.	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-

NENA LUCIA (STRAWN REEF) 64946 664 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SPIRES, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 203457 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7103 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	#	1431	-0-	-26	-0-	1414	2	17	9	N	15					77
02	1316	#	1306	-0-	-10	-0-	1294	2	12	9	N	11					88
03	1457	#	1416	-0-	-41	-0-	1403	2	13	9	N	12					100
04	1410	#	1375	-0-	-35	-0-	1361	2	14	9	N	13					113
05	1457	#	1414	-0-	-43	-0-	1399	2	15	9	N	14					127
06	1410	#	1050	-0-	-360	-0-	1035	2	15	9	N	14					141
07	1457	#	1420	-0-	-37	-0-	1405	2	15	9	N	14					155
08	1426	#	1417	-0-	-9	-0-	1402	2	15	9	N	14					169
09	1381	R	1381	-0-	-0-	-0-	1369	2	12	9	N	11	6	8			174
10	1426	#	1406	-0-	-20	-0-	1396	2	10	9	N	9					183
11	1380	#	1338	-0-	-42	-0-	1323	2	15	9	N	14					197
12	1426	#	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					197

TOTAL GAS PROD: 14,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

PETRA OLEUM CORP. 659826
SPIRES, L. R. WELL #: 303 RRCID -> 056105 COMPL. DATE 12/27/1961 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

01	217	#	147	-0-	-70	-0-	147	3			Y	-0-					23
02	196	#	117	-0-	-79	-0-	117	3			Y	-0-					23
03	248	#	126	-0-	-122	-0-	126	3			Y	-0-					23
04	240	#	141	-0-	-99	-0-	141	3			Y	-0-					23
05	248	#	156	-0-	-92	-0-	156	3			Y	-0-					23
06	150	#	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					23
07	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					23
08	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					23
09	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					23
10	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					23
11	150	#	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					23
*12	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIRES, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 056107 COMPL. DATE 06/29/1962 TOTAL DEPTH 7185 PERF. N/A

01	713	#	464	-0-	-249	-0-	464	3			Y	-0-					47
02	644	#	371	-0-	-273	-0-	371	3			Y	-0-					47
03	806	#	397	-0-	-409	-0-	397	3			Y	-0-					47
04	780	#	446	-0-	-334	-0-	446	3			Y	-0-					47
05	806	#	494	-0-	-312	-0-	494	3			Y	-0-					47
06	450	#	413	-0-	-37	-0-	413	3			Y	-0-					47
07	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					47
08	522	R	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					47
09	480	#	473	-0-	-7	-0-	473	3			Y	-0-					47
10	496	#	490	-0-	-6	-0-	490	3			Y	-0-					47
11	510	#	459	-0-	-51	-0-	459	3			Y	-0-					47
*12	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 5,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NENA LUCIA (STRAWN REEF) //CONT.// 64946 664 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 46 RRCID -> 203476 COMPL. DATE 02/13/1956 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6557 - 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	8587	9515	-0-	928	5554	9503	3	12	9	Y	11	10	1			1
02	7756	7506	-0-	-250	5304	7480	3	26	9	Y	24	23	1			2
03	8587	10485	-0-	1898	7202	10451	3	34	9	Y	31	30	1			3
04	8310	9902	-0-	1592	8794	9876	3	26	9	Y	24	24	1			3
05	8587	8967	-0-	380	9174	8966	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
06	8310	8224	-0-	-86	9088	8223	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	8587	10902	-0-	2315	11403	10899	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	8587	9397	-0-	810	12213	9394	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	8310	8181	-0-	-129	12084	8178	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	8587	5109	-0-	-3478	8606	5101	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	8310	5942	-0-	-2368	6238	5927	3	15	9	Y	14	13	1			1
12	8587	8795	-0-	208	6446	8792	3	3	9	Y	3	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 45 RRCID -> 203477 COMPL. DATE 03/23/1956 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6719 - 6790

01	1543 R	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-					-0-
02	1344 #	1243	-0-	-101	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-
03	1674 #	1398	-0-	-276	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
04	1620 #	1398	-0-	-222	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
05	1716 R	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
06	1500 #	1408	-0-	-92	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
07	1457 #	1415	-0-	-42	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
08	1705 #	1411	-0-	-294	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-
09	1650 #	1345	-0-	-305	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
10	1705 #	1357	-0-	-348	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
11	1410 #	1294	-0-	-116	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
*12	1467 R	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT WELL #: 3518 RRCID -> 221320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 6890

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-

NEW SALEM (CONGL.) 65190 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 123804 COMPL. DATE 03/28/1987 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4144 - 4152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

NEWELL(CADDO) 65329 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 092722 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5081 PERF. 4639 - 0

01	2139	N	1782	-0-	-357	-0-	60	1	1722	3	N	-0-		97
02	1764	N	1744	-0-	-20	-0-	60	1	1684	3	N	-0-		97
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	60	1	1940	3	N	-0-		97
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	30	1	2078	3	N	-0-		97
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	30	1	1961	3	N	-0-		97
06	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	30	1	1896	3	N	-0-		97
07	2170	N	1981	-0-	-189	-0-	30	1	1951	3	N	-0-		97
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	30	1	2007	3	N	-0-		97
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	30	1	2074	3	N	-0-		97
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	30	1	2079	3	N	-0-		97
11	1980	N	1831	-0-	-149	-0-	30	1	1801	3	N	-0-		97
12	2170	N	1889	-0-	-281	-0-	30	1	1859	3	N	-0-		97

TOTAL GAS PROD: 23,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL 12-12 WELL #: 1D RRCID -> 181612 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4443 - 4548

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWELL (COOK SAND) 65329 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
HARVICK, GEORGE R. 364200
NEWELL, MRS. DELL "A" WELL #: 8 RRCID -> 255220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1579 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWELL, MRS. DELL "A" WELL #: 12 RRCID -> 255221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1608 - 1613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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-

NEWELL, MRS. DELL "A" WELL #: 14 RRCID -> 255257 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1587 - 1591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLAS (DUFFER) 65433 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
VESTAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 138566 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3600 - 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	14B2 EXT	2	-0-	2 B	2	2	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	2 B	4	2	2		N	-0-			-0-
03	7 X	3	-0-	-4 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	0 W	2	-0-	2 B	2	2	2		N	-0-			-0-
05	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10	8 N	5	-0-	-3 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYES, J. WELL #: 1 RRCID -> 143609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3667 PERF. 3554 - 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	14B2 EXT	3	-0-	3 B	3	3	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	2 B	5	2	2		N	-0-			-0-
03	7 X	2	-0-	-5 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	0 W	2	-0-	2 B	2	2	2		N	-0-			-0-
05	4 N	2	-0-	-2 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	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	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 274444 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3580 - 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	93 N	23	-0-	-70 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02	84 N	25	-0-	-59 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03	93 N	26	-0-	-67 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
08	62 N	10	-0-	-52 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11	10 N	3	-0-	-7 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLAS (DUFFER) //CONT.// 65433 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
HOFCO, INC. 390898
VESTAL WELL #: 1 RRCID -> 224904 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3626 - 3634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2		N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2017 - PLUGGED 07/19/17

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIMROD, NE. (LAKE SAND) 65513 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD 824340
DUNNING ALMA WELL #: 1 A RRCID -> 060458 COMPL. DATE 07/30/1974 TOTAL DEPTH 3325 PERF. N/A

01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			13
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			13
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			13
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			13
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			13
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			13
07	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	3		N	-0-			13
08	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	3		N	-0-			13
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			13
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			13
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			13
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 1,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL W.A. WELL #: 1 A RRCID -> 061408 COMPL. DATE 03/08/1975 TOTAL DEPTH 3773 PERF. N/A

01	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-			29
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			29
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			29
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			29
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			29
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			29
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3		N	-0-			29
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3		N	-0-			29
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			29
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			29
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			29
*12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 2,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NINETEENTH HOLE (MORRIS) 65535 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
S & H RESOURCES 740282
COLEMAN COUNTRY CLUB WELL #: 1 RRCID -> 096122 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2190 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOLAND (MARBLE FALLS) 65738 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
NOLAND, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 032138 COMPL. DATE 10/19/1961 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3383 - 3407

01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	216	-0-	216	216	216	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	200	-0-	200	416	200	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	338	-0-	338	754	338	3			Y	-0-					-0-
05	900 N	365	-0-	-535	219	365	3			Y	-0-					-0-
06	608 N	389	-0-	-219	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
*11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOODLE, W. (PALO PINTO) 65827 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JONES
STAR PRODUCTION, INC. 815108
KING, J. W. 281 WELL #: 1 RRCID -> 164291 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4675 - 4680

01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					19
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					19
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					19
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					19
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					19
06	390 N	306	-0-	-84	-0-	306	3			N	-0-					19
07	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					19
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					19
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					19
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					19
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					19
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 4,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOODLE, W. (PALO PINTO) //CONT.// 65827 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JONES
STAR PRODUCTION, INC. //CONT.// 815108
KING, J. W. 281 WELL #: 2 RRCID -> 167036 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4660 - 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					33
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					33
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					33
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS (CONGL. 4100) 66047 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BANDERA PETROLEUM, INC. 048367
ROCK CREEK WELL #: 107 RRCID -> 104857 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4108 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	-0-					7
02	560	N	515	-0-	-45	-0-	515	2			N	-0-					7
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					7
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					7
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					7
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					7
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					7
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					7
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					7
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					7
11	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-					7
12	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 8,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: 109 RRCID -> 105617 COMPL. DATE 04/00/1982 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 4114 - 4122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	310	N	192	-0-	-118	-0-	156	2	36	9	N	33					33
06	300	N	74	-0-	-226	-0-	72	2	2	9	N	2					35
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	2					37
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	2					39
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					39
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					39
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					39
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 1,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

NORRIS (MARBLE FALLS) 66047 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BANDERA PETROLEUM, INC. 048367
LEE, R. P. WELL #: 3 RRCID -> 041891 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 4833 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	165	2	46	9	N	42					42
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	151	2	19	9	N	17					59
03	248	N	169	-0-	-79	-0-	152	2	17	9	N	15					74
04	210	N	163	-0-	-47	-0-	150	2	13	9	N	12					86
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	114	2	7	9	N	6					92
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	151	2	10	9	N	9					101
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	155	2	4	9	N	4					105
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	139	2	8	9	N	7					112
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	139	2	6	9	N	5					117
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	154	2	6	9	N	5					122
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	125	2	3	9	N	3					125
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	142	2	7	9	N	6	95	1			36

TOTAL GAS PROD: 1,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

LEE R.P. WELL #: 4 RRCID -> 063529 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 4774 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
DANLEY-CRABB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153992 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3744 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
CRABB, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 154019 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3752 - 3768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, HALL (BARKER) WELL #: 2 RRCID -> 154036 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3830

01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, B.A. WELL #: 1 RRCID -> 154041 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3709 - 3813

01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					2
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	132	2			N	-0-					2
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					2
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					2
05	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					2
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-					2
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					2
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					2
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					2
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					2
11	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					2
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
CARVER WELL #: 1 RRCID -> 157319 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3700 - 3708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

CARVER "A" WELL #: 2 RRCID -> 157944 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 3766 PERF. 3650 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAMOR, C. F. WELL #: 2 RRCID -> 168850 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3781 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
HARRELL, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 196753 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3761 - 3853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	202	2		N	-0-			14
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			14
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			14
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2		N	-0-			14
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2		N	-0-			14
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2		N	-0-			14
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2		N	-0-			14
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2		N	-0-			14
09	210 N	175	-0-	-35	-0-	175	2		N	-0-			14
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2		N	-0-			14
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2		N	-0-			14
*12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 2,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, HALL (BARKER) WELL #: 3 RRCID -> 197239 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3697 - 3782

01	837 N	834	-0-	-3	-0-	834	2		Y	-0-			-0-
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		Y	-0-			-0-
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		Y	-0-			-0-
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		Y	-0-			-0-
05	930 N	837	-0-	-93	-0-	837	2		Y	-0-			-0-
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		Y	-0-			-0-
07	868 N	843	-0-	-25	-0-	843	2		Y	-0-			-0-
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		Y	-0-			-0-
09	930 N	215	-0-	-715	-0-	215	2		Y	-0-			-0-
10	837 N	436	-0-	-401	-0-	436	2		Y	-0-			-0-
11	840 N	689	-0-	-151	-0-	689	2		Y	-0-			-0-
*12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, D. B. WELL #: 2 RRCID -> 197331 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 3843 PERF. 3740 - 3810

01	806 N	779	-0-	-27	-0-	779	2		Y	-0-			32
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		Y	-0-			32
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		Y	-0-			32
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		Y	-0-			32
05	837 N	793	-0-	-44	-0-	793	2		Y	-0-			32
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		Y	-0-			32
07	775 N	774	-0-	-1	-0-	774	2		Y	-0-			32
08	806 N	774	-0-	-32	-0-	774	2		Y	-0-			32
09	810 N	757	-0-	-53	-0-	757	2		Y	-0-			32
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		Y	-0-			32
11	750 N	743	-0-	-7	-0-	743	2		Y	-0-			32
*12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		Y	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 9,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BARNES, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 208562 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3801 - 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	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	620	N	455	-0-	-165	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	651	N	348	-0-	-303	-0-	348	2			N	-0-					-0-
09	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	2			N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
12	682	N	327	-0-	-355	-0-	327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES, J.E. ONE WELL #: 1 RRCID -> 208563 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3754 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	55	-0-	55	55	55	2			N	-0-					39
05	14B2	EXT	62	-0-	62	117	62	2			N	-0-					39
06	14B2	EXT	50	-0-	50	167	50	2			N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	167					N	-0-					39
08	167	X	-0-	-0-	-167	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					39
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					39
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 212279 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3689 - 3740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1238	-0-	-82	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	377	-0-	-894	-0-	377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
NORWOOD WELL #: 37 RRCID -> 152875 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3634 - 3718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

BUTLER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 153278 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3660 - 3714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					9
02	T. A.	47	-0-	47	94	47	2			Y	-0-					9
03	141 X	47	-0-	-94	-0-	47	2			Y	-0-					9
04	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					9
*05	47 J	-0-	-0-	-47	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					9
07	T. A.	47	-0-	47	94	47	2			Y	-0-					9
08	T. A.	47	-0-	47	141	47	2			Y	-0-					9
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					9
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLMAN, CHAS. WELL #: 1 RRCID -> 153279 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3723 - 3733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
NORWOOD WELL #: 58 RRCID -> 153280 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3648 - 3703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

CREEK NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153283 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3710 - 3744

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE OF TEXAS "J" WELL #: 2 RRCID -> 153361 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3702 - 3726

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
BUTLER, J. E. WELL #: 38 RRCID -> 153362 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3643 - 3995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
*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-

BOYD, W. T. WELL #: 30 RRCID -> 153363 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3692 - 3754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER, J. E. WELL #: 33 RRCID -> 153981 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3708 - 3725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
BOYD, W. T. WELL #: 29 RRCID -> 153993 COMPL. DATE 09/05/1985 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CUNNINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 154017 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3732 - 3785

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LITTLETON, J. C. WELL #: 601 RRCID -> 154042 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 3688 - 3694

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
PERKINS, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 154344 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3724 - 3761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

HANKS, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 154818 COMPL. DATE 08/09/1981 TOTAL DEPTH 4065 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MADDING, R. A. WELL #: 803 RRCID -> 154825 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 3840 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
MADDING, R. A. WELL #: 706 RRCID -> 155048 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 3680 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 155319 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3729 - 3790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHRISTMAS "B" WELL #: 2 RRCID -> 155867 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 3720 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
KEAHEY, C.J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 155868 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3585 - 3596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

STEWART, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 155916 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 155942 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3645 - 3649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
DAVIS, L. L. WELL #: 502 RRCID -> 155944 COMPL. DATE 06/19/1985 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHRISTMAS "B" WELL #: 3 RRCID -> 155945 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 3730 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOYD, W. T. WELL #: 628 RRCID -> 157305 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3702 - 3750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
ROPER, E. WELL #: 524 RRCID -> 157315 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3681 - 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	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-

DAVENPORT, EVA H. WELL #: 2801 RRCID -> 157320 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3693 - 3719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

NORWOOD WELL #: 48 RRCID -> 173114 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3604 - 3766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
TERRELL, EMMA WELL #: 1 RRCID -> 173853 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3641 - 3718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
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-

MADDING, R. A. WELL #: 804 RRCID -> 174456 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 3839 PERF. 3744 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NORWOOD, L. C. WELL #: 38 RRCID -> 174584 COMPL. DATE 05/02/1999 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3626 - 3959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
NORWOOD, L. C. WELL #: 52 RRCID -> 174862 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3600 - 3678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	74	-0-	74	74	74	2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	74	-0-	74	148	74	2		Y	-0-			-0-
03	222 X	74	-0-	-148	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
04	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
05	74 X	-0-	-0-	-74	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	74	-0-	74	74	74	2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	74	-0-	74	148	74	2		Y	-0-			-0-
08	T. A.	74	-0-	74	222	74	2		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER, E. WELL #: 531 RRCID -> 176039 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3597 - 3686

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
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-

NORWOOD, L. C. WELL #: 42 RRCID -> 177549 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3746 PERF. 3617 - 3698

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
BOYD, W. T. WELL #: 33 RRCID -> 178655 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3698 - 3788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

LITTLETON, J. C. WELL #: 608 RRCID -> 178673 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3676 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NORWOOD, L. C. WELL #: 45 RRCID -> 178691 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3697 - 3769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
LITTLETON, J. C. WELL #: 605 RRCID -> 179025 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3665 - 3768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

ROPER, J. T. WELL #: 415 RRCID -> 179028 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3604 - 3693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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-

ROPER, J. T. WELL #: 413 RRCID -> 179392 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 3731 PERF. 3588 - 3864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
NORWOOD, L. C. WELL #: 51 RRCID -> 180803 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3675 - 3745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

CREEK-NEAL UNIT WELL #: 2401 RRCID -> 181170 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3701 - 3799

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CREEK NEAL UNIT WELL #: 2403 RRCID -> 182846 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3660 - 3750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
LITTLETON, J. C. WELL #: 610 RRCID -> 182847 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3666 - 3754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

HARRISON, J. L. WELL #: 1214 RRCID -> 182848 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 3793 PERF. 3646 - 3716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2 EXT	-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	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-

DAVIS, L. L. WELL #: 505 RRCID -> 184223 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3664 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
COTTON, MATTIE WELL #: 1303 RRCID -> 192992 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3627 - 3683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

LITTLETON, J. C. WELL #: 604 RRCID -> 193311 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3710 - 3813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

NORWOOD, L. C. WELL #: 54 RRCID -> 195493 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 3726 PERF. 3634 - 3685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
BUTLER, J. E. WELL #: 48 RRCID -> 195494 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3656 - 3700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BUTLER, J. E. WELL #: 50 RRCID -> 196061 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3690 - 3748

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BUTLER, J. E. WELL #: 41 RRCID -> 196757 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3681 - 3720

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
NORWOOD, L. C. WELL #: 61 RRCID -> 207603 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3690 - 3766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

BOYD, W. T. WELL #: 34 RRCID -> 209097 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 3827 PERF. 3635 - 3734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

WOOD, J. R. WELL #: 1002 RRCID -> 212458 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3720 - 3766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORVELL (CONGLOMERATE) 66178 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
TRACER OPERATING, INC. 863965
MCCONNELL-MORELAND 28 WELL #: 1 RRCID -> 275773 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 3987 PERF. 3740 - 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	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOVICE, NORTH (GRAY) 66255 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
NOVICE UNIT WELL #: 904 RRCID -> 090992 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 3824 PERF. 3718 - 3715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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: 1,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOVICE, WEST (GARDNER 3700) 66261 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
BLACK STRATA LLC 072748
VAUGHN, GARY M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 137446 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3709 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

NUGENT'S NOOK (DUFFER 3850) 66300 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
ROCK OPERATING 722855
STEWART WELL #: 1A RRCID -> 099031 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3850 - 3864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					81
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					81
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					81
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					81
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	523	2	1	9	N	1					82
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	518	2	1	9	N	1					83
07	558	N	471	-0-	-87	-0-	470	2	1	9	N	1					84
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	519	2	1	9	N	1					85
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	N	1					86
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	431	2	1	9	N	1					87
11	510	N	446	-0-	-64	-0-	445	2	1	9	N	1					88
12	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 6,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

O'LAUGHLIN (2800) 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 070363 COMPL. DATE 12/18/1976 TOTAL DEPTH 4400 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-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 15 RRCID -> 086636 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2869 - 2877

01	186	N	167	-0-	-19	B	-0-	17	1	150	3	N	-0-				-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	17	1	152	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	20	1	162	3	N	-0-				-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	17	1	147	3	N	-0-				-0-
05	186	N	163	-0-	-23	B	-0-	17	1	146	3	N	-0-				-0-
06	180	N	140	-0-	-40	B	-0-	16	1	124	3	N	-0-				-0-
07	155	N	144	-0-	-11	B	-0-	16	1	128	3	N	-0-				-0-
08	155	N	135	-0-	-20	B	-0-	16	1	119	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	19	1	134	3	N	-0-				-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	23	1	158	3	N	-0-				-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	22	1	155	3	N	-0-				-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	21	1	159	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 21 RRCID -> 087712 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2862 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 20 RRCID -> 087801 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2882 - 2890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	19	1	171	3	N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	18	1	154	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	186 N	183	-0-	-3	B	-0-	20	1	163	3	N	-0-			-0-
04	180 N	174	-0-	-6	B	-0-	18	1	156	3	N	-0-			-0-
05	186 N	173	-0-	-13	B	-0-	18	1	155	3	N	-0-			-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	20	1	161	3	N	-0-			-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	23	1	182	3	N	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	22	1	165	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	180 N	179	-0-	-1	B	-0-	22	1	157	3	N	-0-			-0-
10	217 N	181	-0-	-36	B	-0-	23	1	158	3	N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	23	1	160	3	N	-0-			-0-
*12	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	25	1	173	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F-F OIL COMPANY 257138
HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 219636 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2446 - 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	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2			N	-0-			-0-
02	168 N	157	-0-	-11	B	-0-	157	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2			N	-0-			-0-
04	180 N	162	-0-	-18	B	-0-	162	2			N	-0-			-0-
05	186 N	183	-0-	-3	B	-0-	183	2			N	-0-			-0-
06	150 N	137	-0-	-13	B	-0-	137	2			N	-0-			-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2			N	-0-			-0-
08	186 N	136	-0-	-50	B	-0-	136	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	150 N	56	-0-	-94	B	-0-	56	2			N	-0-			-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2			N	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2			N	-0-			-0-
*12	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
HITEX RESOURCES, LP 390521
DICKERSON WELL #: 1 RRCID -> 113924 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3020 - 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	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-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M.H.D WELL #: 16D RRCID -> 080545 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 2811 - 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	155 N	100	-0-	-55	B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02	112 N	66	-0-	-46	B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
10	124 N	92	-0-	-32	B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
11	360 N	89	-0-	-271	B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
12	124 N	97	-0-	-27	B	-0-	97	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L WELL #: 10 RRCID -> 082460 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2756 - 2764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2		N	-0-			-0-
02	308 N	259	-0-	-49	B	-0-	259	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279 N	276	-0-	-3	B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
04	330 N	266	-0-	-64	B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	2		N	-0-			-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2		N	-0-			-0-
07	279 N	232	-0-	-47	B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	2		N	-0-			-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2		N	-0-			-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2		N	-0-			-0-
12	372 N	269	-0-	-103	B	-0-	269	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 13 RRCID -> 086866 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2866 - 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	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	186 N	126	-0-	-60 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M.H. -D- WELL #: 68D RRCID -> 096804 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 2854 - 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	372 N	331	-0-	-41 B	-0-	331	2			N	-0-					10
02	308 N	298	-0-	-10 B	-0-	298	2			N	-0-					10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					10
04	330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316	2			N	-0-					10
05	341 N	282	-0-	-59 B	-0-	282	2			N	-0-					10
06	300 N	230	-0-	-70 B	-0-	230	2			N	-0-					10
07	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					10
08	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					10
10	372 N	370	-0-	-2 B	-0-	306	2	64	9	N	58					68
11	330 N	296	-0-	-34 B	-0-	296	2			N	-0-					68
12	372 N	279	-0-	-93 B	-0-	279	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 3,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 14 RRCID -> 097754 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 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	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURRY, M.H.D. WELL #: 73D RRCID -> 099130 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2822 - 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	279 N	257	-0-	-22 B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
02	252 N	241	-0-	-11 B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2		N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2		N	-0-			-0-
05	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
06	300 N	237	-0-	-63 B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
07	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2		N	-0-			-0-
08	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
10	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
11	240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
12	279 N	245	-0-	-34 B	-0-	245	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 27 RRCID -> 099131 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 4341 PERF. 2920 - 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	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2		N	-0-			-0-
02	364 N	349	-0-	-15 B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	322	-0-	-81 B	-0-	322	2		N	-0-			-0-
04	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
05	372 N	342	-0-	-30 B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
06	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
07	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2		N	-0-			-0-
08	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
10	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331	2		N	-0-			-0-
11	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2		N	-0-			-0-
12	372 N	255	-0-	-117 B	-0-	255	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M.H.D WELL #: 75D RRCID -> 101668 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2891 - 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	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
M.H. MCMURREY D WELL #: 79D RRCID -> 103016 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 2860 - 2909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02	28 N	9	-0-	-19 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*12	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M. H. D WELL #: 84D RRCID -> 103535 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 2736 - 2858

01	62 N	13	-0-	-49 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02	28 N	9	-0-	-19 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
*12	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M. H. WELL #: 23 RRCID -> 103805 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 2853 - 2928

01	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
04	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
05	186 N	147	-0-	-39 B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
06	180 N	144	-0-	-36 B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
07	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
08	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
10	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
11	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
12	186 N	151	-0-	-35 B	-0-	151	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY, M.H. WELL #: 25 RRCID -> 105068 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 4393 PERF. 2871 - 2903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
02	28 N	8	-0-	-20 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
*12	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY,M.H. WELL #: 26 RRCID -> 105784 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2812 - 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	434 N	354	-0-	-80 B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
02	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	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	327	-0-	-3 B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
05	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2		N	-0-			-0-
06	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2		N	-0-			-0-
07	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2		N	-0-			-0-
08	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2		N	-0-			-0-
10	403 N	344	-0-	-59 B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
11	390 N	276	-0-	-114 B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
12	527 N	221	-0-	-306 B	-0-	221	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY,M.H. WELL #: 27 RRCID -> 105785 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2852 - 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	434 N	398	-0-	-36 B	-0-	398	2		N	-0-			-0-
02	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2		N	-0-			-0-
04	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2		N	-0-			-0-
05	465 N	426	-0-	-39 B	-0-	426	2		N	-0-			-0-
06	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
07	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2		N	-0-			-0-
08	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2		N	-0-			-0-
10	434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
11	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2		N	-0-			-0-
12	465 N	417	-0-	-48 B	-0-	417	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
WILSON, E. S. WELL #: 1 RRCID -> 189217 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2397 - 2407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-			-0-
02	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	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	160	-0-	-20 B	-0-	160	2			N	-0-			-0-
05	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2			N	-0-			-0-
06	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	2			N	-0-			-0-
07	155	N	98	-0-	-57 B	-0-	98	2			N	-0-			-0-
08	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-			-0-
10	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-			-0-
11	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-			-0-
12	186	N	153	-0-	-33 B	-0-	153	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C. 723239
GREEN, FLORENCE WELL #: 20 RRCID -> 138046 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2813 - 2819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	108	1	200	2	N	-0-			-0-
02	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	23	1	264	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	57	1	486	2	N	-0-			-0-
04	300	N	231	-0-	-69 B	-0-	51	1	180	2	N	-0-			-0-
05	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	115	1	460	2	N	-0-			-0-
06	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	78	1	621	2	N	-0-			-0-
07	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	84	1	641	2	N	-0-			-0-
08	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	138	1	539	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	72	1	553	2	N	-0-			-0-
10	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	93	1	501	2	N	-0-			-0-
11	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	74	1	536	2	N	-0-			-0-
12	651	N	596	-0-	-55 B	-0-	112	1	484	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
WILSON-HITTSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158313 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 2343 - 2362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-			-0-
04	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-			-0-
05	93	N	24	-0-	-69 B	-0-	24	3			N	-0-			-0-
06	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-			-0-
07	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3			N	-0-			-0-
08	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	120	N	62	-0-	-58 B	-0-	62	3			N	-0-			-0-
10	93	N	55	-0-	-38 B	-0-	55	3			N	-0-			-0-
11	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	3			N	-0-			-0-
12	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (4000) 66940 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. 453142
SMITH MARY V. WELL #: 2 RRCID -> 068648 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3994 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	5			25
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	63	2			N	-0-	1	5			24
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-	1	5			23
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	1	5			22
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-	1	5			21
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-	1	5			20
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-	1	5			19
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-	1	5			18
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-	1	5			17
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-	1	5			16
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	1	5			15
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 1,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 31 RRCID -> 103533 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4161 - 4171

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY,M.H. WELL #: 31 RRCID -> 117203 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4046 - 4056

01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (4000) //CONT.// 66940 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
PATTERSON, E.W. C WELL #: 1C RRCID -> 126204 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3878 - 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	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK, INC. 665870
FLOW, DON L. WELL #: 2 RRCID -> 100647 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3926 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					-0-
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (4200) 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 5 RRCID -> 070364 COMPL. DATE 01/02/1977 TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	515	-0-	-136	-0-	52	1	463	3	N	-0-					-0-
02	588	X	484	-0-	-104	-0-	50	1	434	3	N	-0-					-0-
03	589	X	572	-0-	-17	-0-	62	1	510	3	N	-0-					-0-
04	540	X	538	-0-	-2	-0-	57	1	481	3	N	-0-					-0-
05	558	X	538	-0-	-20	-0-	57	1	481	3	N	-0-					-0-
06	587	X	587	-0-	-0-	-0-	65	1	522	3	N	-0-					-0-
07	626	X	626	-0-	-0-	-0-	70	1	556	3	N	-0-					-0-
08	587	X	587	-0-	-0-	-0-	69	1	518	3	N	-0-					-0-
09	600	X	587	-0-	-13	-0-	72	1	515	3	N	-0-					-0-
10	620	X	589	-0-	-31	-0-	76	1	513	3	N	-0-					-0-
11	600	X	588	-0-	-12	-0-	74	1	514	3	N	-0-					-0-
12	620	X	517	-0-	-103	-0-	65	1	452	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 29 RRCID -> 101831 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4230 - 4282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
O'LAUGHLIN MAURINE L. WELL #: 2 RRCID -> 066669 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A

01	1054	N	970	-0-	-84	-0-	970	2	N	-0-			25
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	N	-0-			25
03	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	2	N	-0-			25
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-			25
05	1116	N	943	-0-	-173	-0-	943	2	N	-0-			25
06	960	N	915	-0-	-45	-0-	915	2	N	-0-			25
07	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	2	N	-0-			25
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-			25
09	930	N	245	-0-	-685	-0-	245	2	N	-0-			25
10	1023	N	144	-0-	-879	-0-	144	2	N	-0-			25
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-			25
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 8,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 7 RRCID -> 082457 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4221 - 4259

01	1612	N	1396	-0-	-216	-0-	1396	2	N	-0-			42
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2	N	-0-			42
03	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	1340	2	N	-0-			42
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	N	-0-			42
05	1581	N	1339	-0-	-242	-0-	1339	2	N	-0-			42
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	N	-0-			42
07	1395	N	976	-0-	-419	-0-	976	2	N	-0-			42
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2	N	-0-			42
09	1290	N	962	-0-	-328	-0-	962	2	N	-0-			42
10	961	N	802	-0-	-159	-0-	802	2	N	-0-			42
11	840	N	744	-0-	-96	-0-	744	2	N	-0-			42
12	992	N	781	-0-	-211	-0-	781	2	N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 13,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
OPAL KELLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082674 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 4022 - 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	372	N	135	-0-	-237	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	372	N	121	-0-	-251	-0-	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 11 RRCID -> 086868 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4201 - 4212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M.H. D WELL #: 69D RRCID -> 099245 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4214 - 4237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					101
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					101
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					101
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					101
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					101
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					101
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					101
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					101
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					101
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					101
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					101
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 4,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY, M.H. D WELL #: 72D RRCID -> 099433 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4219 - 4227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	84	N	9	-0-	-75	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY,M.H.D WELL #: 85D RRCID -> 104140 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4312 - 4318

01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M.H. WELL #: 24 RRCID -> 105059 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 4290 - 4299

01	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					34
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					34
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					34
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					34
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					34
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					34
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					34
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					34
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					34
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					34
*11	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					34
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 2,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. 665870
JOHNSON, HELEN WELL #: 10 RRCID -> 186262 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4191 - 4197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					50
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	566	2	39	9	N	35					85
03	651	N	487	-0-	-164	-0-	487	2			N	-0-					85
04	630	N	315	-0-	-315	-0-	315	2			N	-0-					85
05	682	N	359	-0-	-323	-0-	359	2			N	-0-					85
06	480	N	367	-0-	-113	-0-	367	2			N	-0-					85
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					85
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					85
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					85
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	367	2	8	9	N	7					92
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					92
12	403	N	309	-0-	-94	-0-	305	2	4	9	N	4					96

TOTAL GAS PROD: 4,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

O'LAUGHLIN, W. (4200) 66944 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 25 RRCID -> 118359 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4198 - 4208

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 26 RRCID -> 118360 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 4323 PERF. 4261 - 4268

01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	97	1	857	3	N	5					157
							6	9									
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	95	1	829	3	N	8					165
							9	9									
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	112	1	923	3	N	11					176
							12	9									
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	100	1	848	3	N	12	168	1			20
							13	9									
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	100	1	847	3	N	11					31
							12	9									
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	104	1	831	3	N	11					42
							12	9									
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	119	1	942	3	N	-0-					42
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	115	1	860	3	N	-0-					42
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	115	1	820	3	N	4					46
							4	9									
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	154	1	1041	3	N	5					51
							6	9									
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	115	1	792	3	N	-0-					51
*12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	125	1	873	3	N	8					59
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 11,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

O'LAUGHLIN, W. (4200) //CONT.// 66944 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY,M.H.D WELL #: 71D RRCID -> 108318 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4219 - 4225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	589 N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	651 N	544	-0-	-107	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	540 N	502	-0-	-38	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	558 N	429	-0-	-129	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	540 N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVE MAE (CADDO) 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174651 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3268 - 284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	532	2	205	9	N	186					241
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	578	2	102	9	N	93	168	1			166
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	566	2	102	9	N	93	173	1			86
04	720 N	44	-0-	-676	-0-	44	2			N	-0-					86
05	744 N	307	-0-	-437	-0-	307	2			N	-0-					86
06	660 N	398	-0-	-262	-0-	398	2			N	-0-					86
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					86
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					86
09	390 N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					86
10	434 N	352	-0-	-82	-0-	352	2			N	-0-					86
11	420 N	294	-0-	-126	-0-	294	2			N	-0-					86
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 4,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 178036 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3321 - 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	496 N	315	-0-	-181	-0-	315	2			N	-0-					130
02	476 N	287	-0-	-189	-0-	287	2			N	-0-					130
03	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-					130
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	585	2	175	9	N	159	159	1			130
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					130
06	630 N	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-					130
07	775 N	620	-0-	-155	-0-	620	2			N	-0-					130
08	682 N	573	-0-	-109	-0-	573	2			N	-0-					130
09	630 N	551	-0-	-79	-0-	551	2			N	-0-					130
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	583	2	179	9	N	163	164	1			129
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	581	2	24	9	N	22	21	1			130
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 6,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

OLIVE MAE (CADDO) //CONT.// 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
ALICE "2257" WELL #: 1 RRCID -> 181155 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3308 - 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAPP RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181156 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3276 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					307

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 183010 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3296 - 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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVE MAE (CADDO) //CONT.// 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
TOMLIN "3396" WELL #: 2 RRCID -> 185541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3302 - 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	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-

DOYLE "34" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206859 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3283 - 3287

01	248 N	98	-0-	-150	-0-	98	2		N	-0-			-0-
02	196 N	132	-0-	-64	-0-	132	2		N	-0-			-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
06	300 N	225	-0-	-75	-0-	225	2		N	-0-			-0-
07	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	2		N	-0-			-0-
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2		N	-0-			-0-
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2		N	-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMPTON "7" WELL #: 1 RRCID -> 215650 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3318 - 3330

01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	2			254
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			254
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			254
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			254
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			254
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			254
07	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2		N	-0-			254
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-	155 1	3 5	96
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			96
10	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-			96
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			96
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OLIVE MAE (CADDO) //CONT.// 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
COMPTON, DON WELL #: 1 RRCID -> 258543 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3338 - 3346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	-0-	-145	-0-	10	2		N	-0-			11
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			11
03	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2		N	-0-			11
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			11
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			11
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			11
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			11
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			11
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			11
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			11
11	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2		N	-0-			11
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			11

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMPTON SISTERS "2960" WELL #: 1 RRCID -> 273279 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3330 - 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	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	240	2		N	-0-			-0-
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2		N	-0-			-0-
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	2		N	-0-			-0-
05	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2		N	-0-			-0-
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2		N	-0-			-0-
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2		N	-0-			-0-
08	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2		N	-0-			-0-
09	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	2		N	-0-			-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2		N	-0-			-0-
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2		N	-0-			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN WINKLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281127 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3355 - 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	310 N	110	-0-	-200	-0-	110	2		N	-0-			-0-
02	140 N	64	-0-	-76	-0-	64	2		N	-0-			-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2		N	-0-			-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2		N	-0-			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVE MAE (CADDO) //CONT.// 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
CHANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281550 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3320 - 3346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	392	X	117	-0-	-275	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALICE "2257" WELL #: 2 RRCID -> 282548 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3264 - 3280

03	155	X	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	150	X	39	-0-	-111	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	155	X	34	-0-	-121	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	150	X	52	-0-	-98	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	155	X	59	-0-	-96	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	155	X	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	150	X	70	-0-	-80	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	155	X	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT-HITTSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282554 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3429 - 3444

07	496	X	273	-0-	-223	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	496	X	202	-0-	-294	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	480	X	64	-0-	-416	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	496	X	162	-0-	-334	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGNELL "51" WELL #: 1 RRCID -> 283078 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3362 - 3370

09	0		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-

ONEAL (CADDO) 67332 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
ROYAL TEXAN RESOURCES CO. 732111
BARKER, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 121012 COMPL. DATE 06/00/1985 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 3250 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONETA (MARBLE FALLS) 67360 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC. 036634
TRICE, W. G., MRS. WELL #: 2 U RRCID -> 045333 COMPL. DATE 01/07/1969 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4198 - 4218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	DLQ G-10	-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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAN (MARBLE FALLS) 67477 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BACON ENERGY 042398
BRIMER WELL #: 1 RRCID -> 274095 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 3958 - 4480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	649	3			N	-0-					73
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					73
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					73
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					73
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					73
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					73
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					73
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					73
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					73
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					73
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 5,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 67477 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GREEN, W.T. WELL #: 7 RRCID -> 275315 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4552 - 4944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1050	-0-	-14	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1125	2	180	9	N	164	164	1			-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	618	-0-	-492	-0-	618	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	536	-0-	-549	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	690	N	488	-0-	-202	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

H3 OPERATING, LLC 351867
NORTH ORAN WELL #: 1 RRCID -> 142822 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4830 - 4836

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ORAN (4230 CONGL) 67477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
CHUMLEA WELL #: 1 RRCID -> 060832 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 4241 - 4245

01	93	N	44	-0-	-49	B	-0-	8	1	36	2	N	-0-				18
02	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	20	1	85	2	N	-0-				18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2			N	-0-				18
04	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	13	1	41	2	N	-0-				18
05	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	8	1	34	2	N	-0-				18
06	90	N	78	-0-	-12	B	-0-	16	1	62	2	N	-0-				18
07	62	N	23	-0-	-39	B	-0-	5	1	18	2	N	-0-				18
08	31	N	30	-0-	-1	B	-0-	30	2			N	-0-				18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	66	-0-	-24	B	-0-	66	2			N	-0-				18
10	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	2			N	-0-				18
11	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2			N	-0-				18
12	62	N	52	-0-	-10	B	-0-	52	2			N	-0-				18

TOTAL GAS PROD: 690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAN (4230 CONGL) //CONT.// 67477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730
NORMAN-ORAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074356 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	40	1	182	2	N	-0-					8
02	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	52	1	224	2	N	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					8
04	210	N	175	-0-	-35 B	-0-	43	1	132	2	N	-0-					8
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	32	1	134	2	N	-0-					8
06	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	51	1	191	2	N	-0-					8
07	186	N	71	-0-	-115 B	-0-	15	1	56	2	N	-0-					8
08	155	N	95	-0-	-60 B	-0-	95	2			N	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	208	-0-	-32 B	-0-	208	2			N	-0-					8
10	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					8
11	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					8
12	217	N	164	-0-	-53 B	-0-	164	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
PUREFOY-MASK WELL #: 1 C RRCID -> 064625 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4193 - 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	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, FLORENCE -A- WELL #: 1 RRCID -> 074801 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 4775 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
05	527	N	481	-0-	-46 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	510	N	441	-0-	-69 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	921	N	402	-0-	-519 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	496	N	267	-0-	-229 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	287	-0-	-163 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	403	N	291	-0-	-112 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*11	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	310	N	271	-0-	-39 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAN (4230 CONGL) //CONT.// 67477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
STOVALL OPERATING CO. 824339
SINGLETON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 209104 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4116 - 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	372	N	230	-0-	-142 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*12	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAN, NE. (CONGL) 67479 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
ORAN-PATTON WELL #: 1 RRCID -> 084190 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 3005 - 3036

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ORAN PATTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 085020 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4616 - 4636

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

OXFORD (CADDO) 67919 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
CDJ OIL CO. 140598
HOOKER 24 WELL #: 1 RRCID -> 159996 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4301 - 4310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			42
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			42
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			42
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			42
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			42
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			42
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			42
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			42
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			42
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			42
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

TOTAL GAS PROD: 1,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
RUBY 50 WELL #: 1 RRCID -> 269357 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3978 - 4062

01	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2		N	-0-			-0-
02	280 N	256	-0-	-24	-0-	256	2		N	-0-			-0-
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2		N	-0-			-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2		N	-0-			-0-
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2		N	-0-			-0-
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2		N	-0-			-0-
08	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2		N	-0-			-0-
09	270 N	246	-0-	-24	-0-	246	2		N	-0-			-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
*12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL G-5 WELL #: 2D RRCID -> 197806 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4576 - 4586

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OXFORD (CADDO 4260) 67919 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
CLOUD "44" WELL #: 1 RRCID -> 169682 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4057 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

P.K. (CONGL. 4000) 68120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
REPASS WELL #: 1 RRCID -> 086665 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 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	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	390	N	318	-0-	-72	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	360	N	228	-0-	-132	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REPASS WELL #: 2 RRCID -> 108888 COMPL. DATE 12/19/1983 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4087 - 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	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	930	N	432	-0-	-498	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09	420	N	201	-0-	-219	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
*11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.K. (CONGL. 4000) //CONT.// 68120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
DOFFLEMYER WELL #: 1 RRCID -> 109788 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 4064 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3		N	-0-					-0-
02	1036	N	851	-0-	-185	-0-	851	3		N	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-					-0-
05	930	N	764	-0-	-166	-0-	764	3		N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3		N	-0-					-0-
08	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	3		N	-0-					-0-
09	900	N	777	-0-	-123	-0-	777	3		N	-0-					-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-					-0-
*11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-					-0-
*12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD WELL #: 1 RRCID -> 175259 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4036 - 4115

01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3		N	-0-					-0-
02	1596	N	1562	-0-	-34	-0-	1562	3		N	-0-					-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3		N	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3		N	-0-					-0-
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3		N	-0-					-0-
06	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	1671	3		N	-0-					-0-
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3		N	-0-					-0-
08	1798	N	1028	-0-	-770	-0-	1028	3		N	-0-					-0-
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3		N	-0-					-0-
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3		N	-0-					-0-
*11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3		N	-0-					-0-
12	2046	N	1714	-0-	-332	-0-	1714	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) 68130 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
GANNETT OPERATING LLC 293813
JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 204164 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4124 - 4148

01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-				12
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1				13
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	112	2	2	9	Y	2				15
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-				15
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	115	2	1	9	Y	1				16
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	91	2	2	9	Y	2				18
07	124	N	61	-0-	-63	-0-	60	2	1	9	Y	1				19
08	DLQ G-10		117	-0-	117	117	115	2	2	9	Y	2				21
09	226	N	109	-0-	-117	-0-	109	2			Y	-0-				21
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	203	2	14	9	Y	13				34
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	165	2	9	9	Y	8				42
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	140	2	7	9	Y	6				48

TOTAL GAS PROD: 1,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) //CONT.// 68130 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
GANNETT OPERATING LLC //CONT.// 293813
JOHNS WELL #: 2 RRCID -> 212399 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4032 - 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	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					14
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	106	2	1	9	Y	1					15
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	121	2	2	9	Y	2					17
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					17
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1					18
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	98	2	2	9	Y	2					20
07	124	N	66	-0-	-58	-0-	65	2	1	9	Y	1					21
08	DLQ G-10		126	-0-	126	126	124	2	2	9	Y	2					23
09	244	N	118	-0-	-126	-0-	118	2			Y	-0-					23
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	220	2	14	9	Y	13					36
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	178	2	8	9	Y	7					43
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	151	2	7	9	Y	6					49

TOTAL GAS PROD: 1,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

JOHNS WELL #: 4 RRCID -> 222979 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4210 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3241	-0-	-200	-0-	3211	2	30	9	Y	27					34
02	3108	X	2906	-0-	-202	-0-	2881	2	25	9	Y	23	35	1			22
03	3379	X	3171	-0-	-208	-0-	3143	2	28	9	Y	25	34	1			13
04	3210	X	3064	-0-	-146	-0-	3028	2	36	9	Y	33	35	1			11
05	3255	X	3140	-0-	-115	-0-	3114	2	26	9	Y	24					35
06	3150	X	2999	-0-	-151	-0-	2974	2	25	9	Y	23	18	1			40
07	3224	X	2915	-0-	-309	-0-	2891	2	24	9	Y	22	17	1			45
08	DLQ G-10		3110	-0-	3110	3110	3085	2	25	9	Y	23	35	1			33
09	6067	X	2957	-0-	-3110	-0-	2933	2	24	9	Y	22	17	1			38
10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3038	2	24	9	Y	22	17	1			43
11	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2878	2	19	9	Y	17	17	1			43
*12	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2905	2	24	9	Y	22	17	1			48

TOTAL GAS PROD: 36,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

GRAGG, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 228801 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3860 - 3868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1529	-0-	-21	-0-	1525	2	4	9	N	4	3	8			27
02	1456	X	1424	-0-	-32	-0-	1418	2	6	9	N	5	2	8			30
03	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1781	2	31	9	N	28	20	8			38
04	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1635	2	40	9	N	36	32	8			42
05	1581	X	1553	-0-	-28	-0-	1541	2	12	9	N	11	6	8			47
06	1740	X	363	-0-	-1377	-0-	362	2	1	9	N	1	1	8			47
07	1798	X	1250	-0-	-548	-0-	1241	2	9	9	N	8	6	8			49
08	1798	X	1345	-0-	-453	-0-	1312	2	33	9	N	30	27	8			52
09	1680	X	1168	-0-	-512	-0-	1162	2	6	9	N	5	2	8			55
10	1550	X	1090	-0-	-460	-0-	1073	2	17	9	N	15	12	8			58
11	1290	X	1103	-0-	-187	-0-	1070	2	33	9	N	30	21	8			67
12	1333	X	1188	-0-	-145	-0-	1185	2	3	9	N	3					70

TOTAL GAS PROD: 15,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

PK DAM (CONGLOMERATE "A") 68136 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. 665870
MURPHY FRANCES B. WELL #: 1 RRCID -> 070041 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4261 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	105	1	489	2	N	-0-					17
04	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	231	1	272	2	N	-0-					17
05	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	251	1	312	2	N	-0-					17
06	570	N	516	-0-	-54 B	-0-	248	1	268	2	N	-0-					17
07	527	N	507	-0-	-20 B	-0-	254	1	253	2	N	-0-					17
08	558	N	481	-0-	-77 B	-0-	241	1	240	2	N	-0-					17
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	464	-0-	-46 B	-0-	230	1	234	2	N	-0-					17
10	496	N	487	-0-	-9 B	-0-	255	1	232	2	N	-0-					17
11	480	N	449	-0-	-31 B	-0-	242	1	207	2	N	-0-					17
12	465	N	395	-0-	-70 B	-0-	229	1	166	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS MURPHY WELL #: 3 RRCID -> 071206 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	86	1	402	2	N	-0-					2
04	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	211	1	217	2	N	-0-					2
05	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	233	1	235	2	N	-0-					2
06	480	N	433	-0-	-47 B	-0-	232	1	201	2	N	-0-					2
07	434	N	405	-0-	-29 B	-0-	231	1	174	2	N	-0-					2
08	465	N	313	-0-	-152 B	-0-	145	1	168	2	N	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	362	-0-	-58 B	-0-	208	1	154	2	N	-0-					2
10	403	N	380	-0-	-23 B	-0-	230	1	150	2	N	-0-					2
11	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	222	1	135	2	N	-0-					2
12	372	N	347	-0-	-25 B	-0-	216	1	131	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY, FRANCES B. WELL #: RRCID -> 074925 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 2626 - 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	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
10	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
11	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
12	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	12	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PK DAM (CONGLOMERATE "B") 68136 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. 665870
MURPHY, FRANCIS WELL #: 7 RRCID -> 082262 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3971 - 3981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	21	1	99	2	N	-0-					18
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	221	1	206	2	N	-0-					18
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	270	1	356	2	N	-0-					18
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	276	1	376	2	N	-0-					18
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	285	1	343	2	N	-0-					18
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	283	1	355	2	N	-0-					18
09	660	N	653	-0-	-7	-0-	279	1	374	2	N	-0-					18
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	296	1	370	2	N	-0-					18
11	630	N	589	-0-	-41	-0-	281	1	308	2	N	-0-					18
12	682	N	643	-0-	-39	-0-	297	1	346	2	N	-0-	10	1			8

TOTAL GAS PROD: 5,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PK DAM (CONGLOMERATE "E") 68136 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CURTIS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 083834 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3710 - 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			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: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NWG OPERATING LLC 616947
BELDING WELL #: 1 RRCID -> 071288 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 4011 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	127	1	272	2	N	-0-					23
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	180	1	405	2	N	-0-					23
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	124	1	340	2	N	-0-					23
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	17	1	35	2	N	-0-					23
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					23
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	14	1	40	2	N	-0-					23
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	54	1	261	3	N	-0-					23
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	43	1	216	3	N	-0-					23
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	32	1	133	3	N	-0-					23
10	310	N	249	-0-	-61	-0-	39	1	210	3	N	-0-					23
*11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	161	1	555	3	N	-0-					23
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PK DAM (CONGLOMERATE "E") //CONT.// 68136 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. 665870
MURPHY, FRANCES B. WELL #: RRCID -> 074926 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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	1	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.K. DAM (CONGL. 3820) 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 105787 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4000 - 4009

01	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
02	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
03	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
04	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
05	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-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: 632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRA WELL #: 4 RRCID -> 121863 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3752 - 3768

01	823 R	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-			-0-
02	741 R	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-			-0-
03	905 R	905	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-			-0-
04	1068 R	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-			-0-
05	873 R	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	1116 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			-0-
09	1080 #	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT			-0-
10	868 #	NO RPT	-0-	-868	-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: 4,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.K. DAM (CONGL. 3820) //CONT.// 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
NWG OPERATING LLC 616947
BELDING, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 070659 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 3913 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	17	-0-	-14	-0-	6	1	11	2	N	-0-					-0-
02	57 R	57	-0-	-0-	-0-	18	1	39	2	N	-0-					-0-
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	5	1	14	2	N	-0-					-0-
04	30 #	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60 #	22	-0-	-38	-0-	6	1	16	2	N	-0-					-0-
07	62 #	36	-0-	-26	-0-	6	1	30	3	N	-0-					-0-
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
09	50 R	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	N	-0-					-0-
10	47 R	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	N	-0-					-0-
*11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	3	N	-0-					-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
PATTERSON, E.W. WELL #: 2C RRCID -> 156624 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3800 - 3810

01	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	112 #	99	-0-	-13	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	180 #	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	150 #	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	186 #	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	180 #	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	186 #	86	-0-	-100	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M. H. WELL #: 920 RRCID -> 170975 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4054 - 4084

01	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					42
02	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					42
03	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					42
04	360 #	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					42
05	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					42
06	390 #	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					42
07	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					42
08	403 #	312	-0-	-91	-0-	312	2			N	-0-					42
09	390 #	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-					42
10	403 #	294	-0-	-109	-0-	294	2			N	-0-					42
11	390 #	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					42
12	403 #	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 4,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.K. DAM (CONGL. 3820) //CONT.// 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY, M. H. C WELL #: 50C RRCID -> 175702 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4149 - 4162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					66
02	676 R	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					66
03	739 R	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					66
04	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					66
05	701 R	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					66
06	703 R	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					66
07	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					66
08	1100 R	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					66
09	1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					66
10	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					66
11	1185 R	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					66
*12	817 R	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 9,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M. H. WELL #: 32 RRCID -> 178143 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3767 - 3774

01	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					32
02	28 #	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					32
03	62 #	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					32
04	60 #	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					32
05	62 #	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					32
06	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					32
07	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					32
08	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					32
09	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					32
10	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					32
11	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					32
12	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M. H. C WELL #: 100C RRCID -> 183177 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4060 - 4072

01	434 #	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	392 #	370	-0-	-22	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	434 #	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	420 #	244	-0-	-176	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390 #	231	-0-	-159	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	403 #	234	-0-	-169	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	372 #	157	-0-	-215	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	240 #	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	393 R	393	-0-	-0-	-0-	296	2	97	9	N	88					88
11	451 R	451	-0-	-0-	-0-	444	2	7	9	N	6					94
*12	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-	59	1			35

TOTAL GAS PROD: 3,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

P.K. DAM (CONGL. 3820) //CONT.// 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
CLAYPOOL-BOWEN WELL #: 1 RRCID -> 195461 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4051 - 4075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			19
02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			19
03	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	2		N	-0-			19
04	180 #	142	-0-	-38	-0-	142	2		N	-0-			19
05	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			19
06	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			19
07	186 #	129	-0-	-57	-0-	129	2		N	-0-			19
08	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	2		N	-0-			19
09	180 #	127	-0-	-53	-0-	127	2		N	-0-			19
10	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	2		N	-0-			19
11	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			19
*12	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 2,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
GARLAND BEND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143012 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4234 - 4244

01	124 #	87	-0-	-37	-0-	87	2		N	-0-			-0-
02	112 #	84	-0-	-28	-0-	84	2		N	-0-			-0-
03	124 #	87	-0-	-37	-0-	87	2		N	-0-			-0-
04	120 #	48	-0-	-72	-0-	48	2		N	-0-			-0-
05	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
06	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
07	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-			-0-
08	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
09	120 #	21	-0-	-99	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10	124 #	51	-0-	-73	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11	120 #	6	-0-	-114	-0-	6	2		N	-0-			-0-
*12	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK, INC. 665870
MURPHY,FRANCES B. WELL #: 6 RRCID -> 114230 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3819 - 3834

*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	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2016 - PLUGGED 06/10/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.K. LAKE (CONGL.) 68140 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BBB & C WELL #: 1 RRCID -> 208023 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3980 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	591	2	68	9	N	62	62	1			-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

GANNETT OPERATING LLC 293813
CAUDILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111956 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 4030 - 4070

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CAUDILL HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4010 - 4090

01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	672	N	594	-0-	-78	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
08	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					-0-
09	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	2			N	-0-					-0-
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
*12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P. K. PARK (CONGL.) 3950 68143 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
COSTELLO WELL #: 1 RRCID -> 202691 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4038 - 4194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	588 N	581	-0-	-7	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	651 N	563	-0-	-88	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	651 N	475	-0-	-176	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	600 N	360	-0-	-240	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	558 N	459	-0-	-99	-0-	459	2			N	-0-					-0-
11	450 N	353	-0-	-97	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNODDY STUART WELL #: 2 RRCID -> 203405 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3963 - 3968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					51
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					51
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1109	2	113	9	N	103	131	1			23
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	791	2	6	9	N	5					28
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					28
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					28
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	736	2	21	9	N	19					47
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	775	2	41	9	N	37	49	1			35
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2	9	N	2					37
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	753	2	9	9	N	8					45
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					45
*12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	706	2	12	9	N	11					56

TOTAL GAS PROD: 10,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

P & R 68227 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
DOSS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 147658 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4280 - 4296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PALM (CADDO) 68607 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
PETEX 659782
ROBERTS, WADE "47" WELL #: 2 RRCID -> 203462 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3540 - 3548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1114	-0-	-250	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	954	-0-	-362	-0-	954	2			N	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	879	-0-	-175	-0-	879	2			N	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, WADE "47" WELL #: 3 RRCID -> 206867 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3536 - 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	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	1586	2	598	9	N	544	643	1			165
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1390	2	446	9	N	405	319	1			251
03	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	1524	2	406	9	N	369	475	1			145
04	2100	N	1815	-0-	-285	-0-	1442	2	373	9	N	339	155	1			329
05	2046	N	852	-0-	-1194	-0-	687	2	165	9	N	150	149	1			330
06	1860	N	477	-0-	-1383	-0-	349	2	128	9	N	116	298	1			148
07	1891	N	1051	-0-	-840	-0-	698	2	353	9	N	321	297	1			172
08	837	N	778	-0-	-59	-0-	458	2	320	9	N	291	313	1			150
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	422	2	306	9	N	278	149	1			279
10	1054	N	908	-0-	-146	-0-	514	2	394	9	N	358	471	1			166
11	750	N	664	-0-	-86	-0-	573	2	91	9	N	83	139	1			110
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 13,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,254

ROBERTS, WADE "47" WELL #: 1 RRCID -> 212585 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3810 - 3820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PALM (MISS.) 68607 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067
PALM, F. N. WELL #: 2 RRCID -> 198046 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3511 - 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	1767 #	1710	-0-	-57	-0-	1710	3		N	-0-			-0-
02	2044 #	1669	-0-	-375	-0-	1669	3		N	-0-			-0-
03	2263 #	1796	-0-	-467	-0-	1796	3		N	-0-			-0-
04	2190 #	1693	-0-	-497	-0-	1693	3		N	-0-			-0-
05	1860 #	1694	-0-	-166	-0-	1694	3		N	-0-			-0-
06	1800 #	1137	-0-	-663	-0-	1137	3		N	-0-			-0-
07	1860 #	1741	-0-	-119	-0-	1741	3		N	-0-			-0-
08	1798 #	1637	-0-	-161	-0-	1637	3		N	-0-			-0-
09	1963 R	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3		N	-0-			-0-
10	1736 #	1626	-0-	-110	-0-	1626	3		N	-0-			-0-
11	2056 R	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3		N	-0-			-0-
12	2015 #	1888	-0-	-127	-0-	1888	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.) 68693 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 170670 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 4128 - 4360

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
BOA WELL #: 1 RRCID -> 269391 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4410 - 4420

01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			176
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			176
03	899 N	808	-0-	-91	-0-	808	3		N	-0-			176
04	810 N	773	-0-	-37	-0-	773	3		N	-0-			176
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			176
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-			176
07	806 N	744	-0-	-62	-0-	744	3		N	-0-			176
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			176
09	750 N	698	-0-	-52	-0-	698	3		N	-0-			176
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			176
11	720 N	669	-0-	-51	-0-	669	3		N	-0-			176
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			176

TOTAL GAS PROD: 8,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO (STRAWN) 68693 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HOLUB, HENRY WELL #: 11 RRCID -> 266750 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2778 - 2819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO, SW (STRAWN) 68700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HEATH ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 067488 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH 4260 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-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 073095 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 4350 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-

PALO PINTO, SW (STRAWN) //CONT.// 68700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEJAS WESTERN CORP. 841335
TURNER WELL #: 3 RRCID -> 073827 COMPL. DATE 07/15/1977 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
LANDAR WELL #: 7 RRCID -> 124632 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3952 - 3958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	137	-0-	-111	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	168	#	141	-0-	-27	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	186	#	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	#	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-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: 709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACON ENERGY 042398
LANE WELL #: 103 RRCID -> 190181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3092 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	R	233	-0-	-0-	-0-	123	3	110	9	N	100	166	1			161
02	263	R	263	-0-	-0-	-0-	125	3	138	9	N	125					286
03	198	R	198	-0-	-0-	-0-	115	3	83	9	N	75					361
04	270	#	131	-0-	-139	-0-	120	3	11	9	N	10					371
05	279	#	248	-0-	-31	-0-	220	3	28	9	N	25					396
06	270	#	195	-0-	-75	-0-	195	3			N	-0-					396
07	279	#	200	-0-	-79	-0-	200	3			N	-0-					396
08	247	R	247	-0-	-0-	-0-	225	3	22	9	N	20					416
09	240	#	170	-0-	-70	-0-	170	3			N	-0-					416
10	248	#	231	-0-	-17	-0-	220	3	11	9	N	10					426
11	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					426
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					426

TOTAL GAS PROD: 2,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
STUART, J. N. "A" WELL #: 25 RRCID -> 261288 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3424 - 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	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
02	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
03	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
04	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
05	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-			-0-
06	150 #	89	-0-	-61	-0-	89	2		N	-0-			-0-
07	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
08	155 #	113	-0-	-42	-0-	113	2		N	-0-			-0-
09	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
10	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
11	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
12	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. N. STUART WELL #: 7433 RRCID -> 275278 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4022 - 4052

01	2170 #	1909	-0-	-261	-0-	1909	2		N	-0-			-0-
02	1986 R	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		N	-0-			-0-
03	2170 #	2071	-0-	-99	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
04	2220	2309	-0-	89	89	2309	2		N	-0-			-0-
05	2294	2580	-0-	286	375	2580	2		N	-0-			-0-
06	2220	2571	-0-	351	726	2571	2		N	-0-			-0-
07	2294	2974	-0-	680	1406	2974	2		N	-0-			-0-
08	2294	2991	-0-	697	2103	2991	2		N	-0-			-0-
09	2220	2457	-0-	237	2340	2457	2		N	-0-			-0-
10	2294	2500	-0-	206	2546	2500	2		N	-0-			-0-
11	2220	2452	-0-	232	2778	2452	2		N	-0-			-0-
12	2294	2400	-0-	106	2884	2400	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 275783 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 1588 - 1594

01	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			22
02	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			22
03	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			22
04	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			22
05	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			22
06	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			22
07	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			22
08	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			22
09	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-			22
10	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-			22
11	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2		N	-0-			22
12	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849
CREWS WELL #: 1 RRCID -> 255436 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3334 - 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	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
02	1080 R	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
03	806 #	689	-0-	-117	-0-	689	2		N	-0-			-0-
04	780 #	572	-0-	-208	-0-	572	2		N	-0-			-0-
05	949 R	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-			-0-
06	791 R	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-			-0-
07	806 #	743	-0-	-63	-0-	743	2		N	-0-			-0-
08	806 #	799	-0-	-7	-0-	799	2		N	-0-			-0-
09	780 #	746	-0-	-34	-0-	746	2		N	-0-			-0-
10	806 #	684	-0-	-122	-0-	684	2		N	-0-			-0-
11	780 #	627	-0-	-153	-0-	627	2		N	-0-			-0-
12	806 #	654	-0-	-152	-0-	654	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP-CHESNUT WELL #: 2A RRCID -> 264812 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 2783 PERF. 2034 - 2260

01	899 #	173	-0-	-726	-0-	173	2		N	-0-			-0-
02	812 #	293	-0-	-519	-0-	293	2		N	-0-			-0-
03	434 #	291	-0-	-143	-0-	291	2		N	-0-			-0-
04	330 #	215	-0-	-115	-0-	215	2		N	-0-			-0-
05	341 #	258	-0-	-83	-0-	258	2		N	-0-			-0-
06	300 #	170	-0-	-130	-0-	170	2		N	-0-			-0-
07	310 #	216	-0-	-94	-0-	216	2		N	-0-			-0-
08	279 #	246	-0-	-33	-0-	246	2		N	-0-			-0-
09	240 #	201	-0-	-39	-0-	201	2		N	-0-			-0-
10	248 #	226	-0-	-22	-0-	226	2		N	-0-			-0-
11	240 #	212	-0-	-28	-0-	212	2		N	-0-			-0-
*12	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREWS WELL #: 1A RRCID -> 264863 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 1358 PERF. 1044 - 1110

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-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
GREEN, W. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4680 PERF. 3832 - 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	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			5
02	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	2		N	-0-			5
03	10 #	7	-0-	-3	-0-	7	2		N	-0-			5
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			5
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			5
06	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-			5
07	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			5
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			5
09	10 #	5	-0-	-5	-0-	5	2		N	-0-			5
10	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			5
11	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			5
12	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 151878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4242 - 4249

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2015 - P/A 07/20/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SET RANCH WELL #: 9 RRCID -> 107735 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3849 - 3860

01	217 #	148	-0-	-69	-0-	148	3		N	-0-			74
02	196 #	138	-0-	-58	-0-	138	3		N	-0-			74
03	217 #	176	-0-	-41	-0-	176	3		N	-0-			74
04	180 #	126	-0-	-54	-0-	126	3		N	-0-			74
05	186 #	153	-0-	-33	-0-	153	3		N	-0-			74
06	180 #	152	-0-	-28	-0-	152	3		N	-0-			74
07	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			74
08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			74
09	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			74
10	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			74
11	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			74
*12	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			74

TOTAL GAS PROD: 2,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
WELLS WELL #: 1E RRCID -> 141894 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3778 - 3782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

GANNETT OPERATING LLC 293813
CARTER BEND WELL #: 8 RRCID -> 269373 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1767 - 1770

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAMPTON, JOHN T. & JAMES BAILEY 353200
HAMPTON,ANGELA WELL #: 1 RRCID -> 130759 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2546 - 2552

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-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705
KIMBERLIN WELL #: 5 RRCID -> 122785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3928 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	9	-0-	-115	-0-	4	1	5	2	Y	-0-					4
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					4
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					4
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
06	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					4
07	40	R	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					4
08	75	R	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					4
09	61	R	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					4
10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					4
11	60	#	32	-0-	-28	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					4
12	62	#	25	-0-	-37	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
ASHBY 1 AL WELL #: 1 RRCID -> 168997 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4050 - 4053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					60
07	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					60
08	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					60
09	14B2	EXT	33	-0-	33	33	33	2			N	-0-					60
10	14B2	EXT	27	-0-	27	60	27	2			N	-0-					60
11	14B2	EXT	23	-0-	23	83	23	2			N	-0-					60
12	14B2	EXT	27	-0-	27	110	27	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEXGAS, INC. 500222
BRIDGES, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 267536 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1326 - 1332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	56	#	31	-0-	-25	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	#	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
NWG OPERATING LLC 616947
BELDING, W. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 148498 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3868 - 3876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			43
02	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			43
03	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			43
04	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			43
05	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			43
06	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			43
07	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			43
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			43
09	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			43
10	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			43
*11	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			43
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 2,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELDING, W. J. WELL #: 4 RRCID -> 188461 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3582 - 3599

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
KIRK A WELL #: 2 RRCID -> 260336 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4284 PERF. 2205 - 2215

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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	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	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SIKES, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 212583 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 1644 PERF. 1070 - 1080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
GREEN, M.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 152541 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 4350 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2017 - PLUGGED 07/12/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK, INC. 665870
JOHNSON A WELL #: 1 RRCID -> 158857 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1223 - 1242

01	465	#	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					7
02	420	#	366	-0-	-54	-0-	366	2			N	-0-					7
03	434	#	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					7
04	420	#	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					7
05	403	#	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					7
06	390	#	331	-0-	-59	-0-	331	2			N	-0-					7
07	403	#	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					7
08	403	#	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					7
09	390	#	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-					7
10	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					7
11	330	#	131	-0-	-199	-0-	131	2			N	-0-					7
12	372	#	1	-0-	-371	-0-	1	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 6 RRCID -> 171485 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1600 - 1621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 3 RRCID -> 171932 COMPL. DATE 01/20/1989 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 3172 - 3186

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
DEAN WELL #: 2 RRCID -> 261280 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 3943 PERF. 3564 - 3574

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				6
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				6
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				6
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				6
10	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-				6
11	14B2	EXT	2	-0-	2	3	2	2			N	-0-				6
*12	4	R	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-				6

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 282029 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4223 - 4229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	756 #	69	-0-	-687	-0-	19	1	50	3	N	-0-					-0-
*03	1674 #	48	-0-	-1626	-0-	14	1	34	3	N	-0-					-0-
*04	1620 #	31	-0-	-1589	-0-	8	1	23	3	N	-0-					-0-
*05	1674 #	93	-0-	-1581	-0-	26	1	67	3	N	-0-					-0-
*06	1620 #	73	-0-	-1547	-0-	20	1	53	3	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	93 #	18	-0-	-75	-0-	18	1			N	-0-					-0-
*11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	14 R	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 146581 COMPL. DATE 02/06/1974 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	2	N	-0-					167
02	66 R	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	2	N	-0-					167
03	97 R	97	-0-	-0-	-0-	19	1	69	2	N	8	173	1			2
						9	9									
04	60 #	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	2	N	-0-					2
05	62 #	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	N	-0-					2
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	33	1	117	2	N	-0-					2
07	98 R	98	-0-	-0-	-0-	26	1	72	2	N	-0-					2
08	116 R	116	-0-	-0-	-0-	27	1	89	2	N	-0-					2
09	150 #	80	-0-	-70	-0-	17	1	63	2	N	-0-					2
10	155 #	56	-0-	-99	-0-	13	1	43	2	N	-0-					2
11	150 #	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					2
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 738 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
PIERCE, R. N. WELL #: 5 RRCID -> 262216 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 992 - 1068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	140 #	106	-0-	-34	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	155 #	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124 #	38	-0-	-86	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	93 #	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
WESTRIDGE ENERGY MANAGEMENT LLC 912928
WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 264985 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2372 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 264986 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2684 - 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	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 130979 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 4038 PERF. 3922 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					160
02	56	#	51	-0-	-5	-0-	4	1	47	2	N	-0-					160
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	2	N	-0-					160
04	60	#	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	2	N	-0-					160
05	62	#	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	N	-0-					160
06	60	#	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	2	N	-0-					160
07	62	#	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	2	N	-0-					160
08	62	#	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	N	-0-					160
09	140	R	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	N	-0-					160
10	95	R	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-					160
11	80	R	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	N	-0-					160
*12	129	R	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ANTLE OPERATING, INC. 026646
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197257 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3732 - 3737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
*12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKHART, P. A., JR HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242829 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1656 - 1664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	320	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	364	N	286	-0-	-78	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKHART, P. A. WELL #: 4 RRCID -> 254018 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 1651 - 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	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
03	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	682	N	319	-0-	-363	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ARMOR RESOURCES LLC 031587
COALSON-HAYNES WELL #: 1A RRCID -> 117205 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4203 - 4211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
W. S. DOW WELL #: 1 C RRCID -> 155451 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 3834 - 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					129
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-					129
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					129
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					129
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					129
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					129
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					129
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					129
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					129
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					129
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					129
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 068073 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 4146 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					77
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MANLEY, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 113138 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 4833 PERF. 4660 - 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	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3		N	-0-			-0-
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3		N	-0-			-0-
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3		N	-0-			-0-
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3		N	-0-			-0-
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3		N	-0-			-0-
*12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANLEY, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 121835 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4736 - 4746

01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-			-0-
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3		N	-0-			-0-
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3		N	-0-			-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3		N	-0-			-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3		N	-0-			-0-
*12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONE WELL #: 3 RRCID -> 126663 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3664 - 3672

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	3		N	-0-			-0-
07	248 N	112	-0-	-136	-0-	112	3		N	-0-			-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	3		N	-0-			-0-
*12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CONE WELL #: 2 RRCID -> 127563 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3796 - 3801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKEE WELL #: 3 RRCID -> 141841 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4473 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

MERCER WELL #: 1502 RRCID -> 163227 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2692 - 2747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MERCER WELL #: 1401 RRCID -> 165521 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2725 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER WELL #: 1402 RRCID -> 165523 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2685 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONE 10 WELL #: 1001 RRCID -> 167683 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2712 - 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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CONE 10 WELL #: 1101 RRCID -> 167750 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 4082 - 4402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONE WELL #: 415 RRCID -> 167873 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2692 - 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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	186	N	36	-0-	-150	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONE 11 WELL #: 1103B RRCID -> 168983 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2373 - 2430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SANDERS WELL #: 2-A RRCID -> 178803 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3538 - 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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	360	N	19	-0-	-341	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	372	N	9	-0-	-363	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-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: 1,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYLEE-LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 204575 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5120 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	357	3			N	-0-					7
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					7
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					7
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					7
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					7
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					7
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	391	3	79	9	N	72					79
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					79
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					79
10	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	3			N	-0-					79
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					79
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 4,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

ATHENA RESOURCES, INC. 036056
BARRON WELL #: 1 RRCID -> 209326 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 434 - 456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ATHENA RESOURCES, INC. //CONT.// 036056
BARRON WELL #: 7 RRCID -> 214293 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 551 PERF. 412 - 420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DELQ PR	-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 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-

ATTIS OPERATING INC. 036637
LYON W.L. WELL #: 1 RRCID -> 058282 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 964 - 1004

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

REAGAN, MARY WELL #: 312 RRCID -> 073197 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-
02	84 N	34	-0-	-50	-0-	34	3	N	-0-			-0-
03	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-
*06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-			-0-
*07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-
*08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-			-0-
*09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-			-0-
*10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-			-0-
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
M.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 141039 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2240 - 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	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	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	124	N	-0-	-0-	-124	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 156022 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2579 - 2592

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 157298 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 2597 - 2836

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
JORDAN, TOM A WELL #: 1A RRCID -> 162449 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 2536 - 2546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	78	3			N	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEATES, WANDA TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 163011 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2556 - 2562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, M. L. WELL #: 2011 RRCID -> 165196 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2410 - 2482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
M. P. D. S. CORP. WELL #: 3013 RRCID -> 165206 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3620 - 3625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	140	N	62	-0-	-78	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN, TOM A WELL #: 3A RRCID -> 165978 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2591 - 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	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MPDS CORP. WELL #: 4013 RRCID -> 166233 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3692 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	168	N	108	-0-	-60	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
PEARSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 195845 COMPL. DATE 02/00/2003 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3970 - 3976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	458	-0-	-162	-0-	458	3		N	-0-			-0-
02	532	N	257	-0-	-275	-0-	257	3		N	-0-			-0-
03	589	N	348	-0-	-241	-0-	348	3		N	-0-			-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
*06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-
*07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
08	620	N	519	-0-	-101	-0-	519	3		N	-0-			-0-
*09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
*10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 3244

01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-			-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-			-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACON ENERGY 042398
BRACKEEN, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 044016 COMPL. DATE 04/01/1967 TOTAL DEPTH 4330 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BACON ENERGY //CONT.// 042398
BRACKEEN, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 060104 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 891 - 1308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 067382 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 3174 - 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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	330	N	174	-0-	-156	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG STAR EXPLORATION 070442
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 057812 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 3665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BIG STAR EXPLORATION //CONT.// 070442
ROGERS WELL #: 13 RRCID -> 145991 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 982 PERF. 868 - 982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
PADGETT, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 090663 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3835 - 3839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADGETT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 090803 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3654 - 3661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. //CONT.// 082968
COSTELLO WELL #: 1 RRCID -> 092977 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2181 - 2298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTELLO WELL #: 2 RRCID -> 097255 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2198 - 2218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, WYLIE T. WELL #: 2 RRCID -> 098637 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4380 - 4386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					96
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					96
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-					96
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-					96
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-					96
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	2	N	-0-					96
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	N	-0-					96
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	N	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					96
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					96
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. //CONT.// 082968
CROMERA-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 117509 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 4147 PERF. 2498 - 2504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PADGETT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 159541 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 2318 - 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	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTELLO WELL #: 1A RRCID -> 163592 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4120 - 4140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
03	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2		N	-0-			-0-
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2		N	-0-			-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
07	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	2		N	-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. //CONT.// 082968
SMITH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 171491 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 2390 - 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-			-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-			-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTELLO, CONNIE WELL #: 2 RRCID -> 197542 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4025 - 4035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTELLO WELL #: 5 RRCID -> 209989 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4156 - 4192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			29
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			29
03	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-			29
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	2			N	-0-			29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	450	N	390	-0-	-60	-0-	384	2	6	9	N	5			34
07	434	N	327	-0-	-107	-0-	320	2	7	9	N	6			40
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	325	2	6	9	N	5			45
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	5			50
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	384	2	2	9	N	2			52
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	N	1			53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

TOTAL GAS PROD: 3,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
CALVIN-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056384 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					15
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					15
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					15
04	1200	N	1001	-0-	-199	-0-	1001	3			N	-0-					15
05	1240	N	957	-0-	-283	-0-	957	3			N	-0-					15
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	797	3	11	9	N	10					25
07	1023	N	106	-0-	-917	-0-	106	3			N	-0-					25
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					25
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					25
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1735	3	11	9	N	10					35
*11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1759	3	54	9	N	49					84
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 13,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

SNOWDEN-HART UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 057178 COMPL. DATE 09/26/1986 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 1668 - 1676

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLAGHER-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 057527 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4522 PERF. N/A

01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	951	3	112	9	N	102	90	1			12
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					12
04	1050	N	999	-0-	-51	-0-	999	3			N	-0-					12
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					12
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1187	3	10	9	N	9					21
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					21
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					21
09	1200	N	1110	-0-	-90	-0-	1110	3			N	-0-					21
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					21
*11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 12,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
STUART, J. N. "A" WELL #: 21 RRCID -> 187449 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3483 - 3487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	180	N	87	-0-	-93	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIERTON & BRIERTON 092591
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 066134 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 4163 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	9	-0-	-171	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-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: 349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIERTON G. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 067887 COMPL. DATE 05/28/1976 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3440 - 3444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 073327 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 3955 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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-

MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 093404 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2550 - 2555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190167 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2965 - 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	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-
04	420 N	140	-0-	-280	-0-	140	2	N	-0-			-0-
05	279 N	140	-0-	-139	-0-	140	2	N	-0-			-0-
06	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2	N	-0-			-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-			-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-			-0-
*12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849
BETTIE PETTY WELL #: 1D RRCID -> 245654 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4164 - 4167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5659					N	1					8
02	6743	1084	-0-	-5659	-0-	1083	2	1	9	N	1					9
03	1478 R	1478	-0-	-0-	-0-	1477	2	1	9	N	1					10
04	1639 R	1639	-0-	-0-	-0-	1638	2	1	9	N	1					11
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1410	2	1	9	N	1					12
06	1440 N	1310	-0-	-130	-0-	1309	2	1	9	N	1					13
07	1705 N	1375	-0-	-330	-0-	1374	2	1	9	N	1					14
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1513	2	1	9	N	1					15
09	1320 N	1208	-0-	-112	-0-	1207	2	1	9	N	1					16
10	1364 N	1244	-0-	-120	-0-	1243	2	1	9	N	1					17
11	1470 N	1247	-0-	-223	-0-	1246	2	1	9	N	1					18
*12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1474	2	1	9	N	1					19

TOTAL GAS PROD: 14,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4038 - 4044

01	3100 N	3764	-0-	664	1132	3764	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	3426	-0-	626	1758	3426	2			N	-0-					-0-
03	6256	4498	-0-	-1758	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
04	3818	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
05	3534	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
06	2250	1547	-0-	-703	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
07	2325	1620	-0-	-705	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
08	2325	2090	-0-	-235	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
09	2250	1969	-0-	-281	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
10	2325	1113	-0-	-1212	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
11	2010 #	1296	-0-	-714	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
12	2077 #	1708	-0-	-369	-0-	1708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
F & R HALSELL WELL #: 3 RRCID -> 057344 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4585 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	976	-0-	-47	-0-	976	2			N	-0-					-0-
02	952 N	899	-0-	-53	-0-	899	2			N	-0-					-0-
03	1023 N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-					-0-
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	992 N	978	-0-	-14	-0-	978	2			N	-0-					-0-
09	990 N	918	-0-	-72	-0-	918	2			N	-0-					-0-
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
11	960 N	697	-0-	-263	-0-	697	2			N	-0-					-0-
12	961 N	517	-0-	-444	-0-	517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDA CORPORATION 177997
HAMILTON WELL #: 2 RRCID -> 195980 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3257 - 3291

01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196483 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3264 - 3378

01	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990

JAGGERS, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 151886 COMPL. DATE 12/00/1964 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	420	N	212	-0-	-208	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	465	N	230	-0-	-235	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	420	N	222	-0-	-198	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690

SANDY WELL #: 2 RRCID -> 064876 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 4550 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	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-

LEE, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 093810 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 2704 - 2714

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
HARRIS, LAVERNE WELL #: 1 RRCID -> 115910 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4235 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAND VALLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 242071 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4250 - 4584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	363	1	1685	3	N	-0-			3
02	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	366	1	1787	3	N	-0-			3
03	1984 N	1890	-0-	-94	-0-	183	1	1707	3	N	-0-			3
04	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	365	1	1645	3	N	-0-			3
05	2387 N	1988	-0-	-399	-0-	365	1	1623	3	N	-0-			3
06	1830 N	1598	-0-	-232	-0-	296	1	1302	3	N	-0-			3
07	2077 N	1896	-0-	-181	-0-	390	1	1506	3	N	-0-			3
08	1984 N	1623	-0-	-361	-0-	321	1	1302	3	N	-0-			3
09	1590 N	1174	-0-	-416	-0-	251	1	923	3	N	-0-			3
10	1891 N	654	-0-	-1237	-0-	240	1	414	3	N	-0-			3
11	1560 N	994	-0-	-566	-0-	312	1	682	3	N	-0-			3
12	1209 N	754	-0-	-455	-0-	210	1	544	3	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 18,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 259709 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3018 - 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	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
HINKSON, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 274198 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1648 - 1658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MERCER WELL #: 2 RRCID -> 075251 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
CARTER 9-23 WELL #: 1 RRCID -> 177603 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3628 - 3634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196
CARTER "2"-40 WELL #: 1A RRCID -> 177618 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4206 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	2062	2			N	-0-					163
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					163
03	1736	N	477	-0-	-1259	-0-	477	2			N	-0-					163
04	2010	N	1304	-0-	-706	-0-	1301	2	3	9	N	3					166
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1137	2	1	9	N	1					167
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1373	2	1	9	N	1					168
07	1333	N	253	-0-	-1080	-0-	252	2	1	9	N	1					169
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1099	2	1	9	N	1					170
09	1380	N	6	-0-	-1374	-0-	5	2	1	9	N	1					171
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2063	2	1	9	N	1					172
*11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1552	2	1	9	N	1					173
*12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2385	2	1	9	N	1					174

TOTAL GAS PROD: 14,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GREEN, W. T. WELL #: 4 RRCID -> 181895 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3299 - 3298

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGIN, GEORGE 243233
EDGIN WELL #: 2 RRCID -> 073328 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2733 - 2740

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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
WELLS WELL #: 1C RRCID -> 130654 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2476 - 2478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PRIDDY WELL #: 1A RRCID -> 139472 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2298 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

JADE WELL #: 2 RRCID -> 256734 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2612 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 261490 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2447 - 2478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANNETT OPERATING LLC 293813
FOX HOLLOW CREEK WELL #: 1 RRCID -> 227173 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4202 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	108	2	1	9	N	1					5
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	80	2	2	9	N	2					7
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	82	2	2	9	N	2					9
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	80	2	1	9	N	1					10
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	76	2	2	9	N	2					12
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	69	2	3	9	N	3					15
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	64	2	2	9	N	2					17
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	68	2	2	9	N	2					19
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	67	2	3	9	N	3					22
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					22
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	N	1					23
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2	9	N	2					25

TOTAL GAS PROD: 913 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

GARDNER, EARL 294490
GARDNER, EARL WELL #: 1 RRCID -> 072760 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
GLOBAL XRC CORP 310348
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 260862 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 1749 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	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-

GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935
PROCTOR WELL #: 1A RRCID -> 177967 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2783 - 2799

01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-			-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3	N	-0-			-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-			-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-			-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3	N	-0-			-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-			-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3	N	-0-			-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROCTOR WELL #: 2 RRCID -> 181408 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3692 - 3706

01	1085	N	936	-0-	-149	-0-	936	3	N	-0-			4
02	952	N	864	-0-	-88	-0-	864	3	N	-0-			4
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3	N	-0-			4
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3	N	-0-			4
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3	N	-0-			4
06	1050	N	891	-0-	-159	-0-	891	3	N	-0-			4
07	1023	N	873	-0-	-150	-0-	873	3	N	-0-			4
08	992	N	885	-0-	-107	-0-	885	3	N	-0-			4
09	900	N	842	-0-	-58	-0-	842	3	N	-0-			4
10	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	3	N	-0-			4
11	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	3	N	-0-			4
12	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	3	N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 10,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HARDONCOURT, FRANCES D. 356760
HARDONCOURT A WELL #: 4 RRCID -> 108081 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 1853 PERF. 1172 - 1175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAZLEWOOD, TRAVIS W. ESTATE OF 369745
WELLER WELL #: 1 RRCID -> 170443 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 715 PERF. 705 - 715

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	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-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282803 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 540 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	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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HITEX RESOURCES, LP 390521
DICKERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 117221 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3807 - 3837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	968	-0-	968	2197	968	3			N	-0-					35
02	DLQ G-10	643	-0-	643	2840	643	3			N	-0-					35
03	DLQ G-10	736	-0-	736	3576	723	3	13	9	N	12	34	1			13
04	DLQ G-10	757	-0-	757	4333	748	3	9	9	N	8					21
05	DLQ G-10	558	-0-	558	4891	558	3			N	-0-					21
06	DLQ G-10	259	-0-	259	5150	259	3			N	-0-					21
07	DLQ G-10	85	-0-	85	5235	85	3			N	-0-					21
08	DLQ G-10	80	-0-	80	5315	80	3			N	-0-					21
09	DLQ G-10	31	-0-	31	5346	31	3			N	-0-					21
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5346					N	-0-					21
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5346					N	-0-					21
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 4,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DICKERSON WELL #: 5 RRCID -> 121988 COMPL. DATE 07/24/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3525 - 3610

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKERSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 122339 COMPL. DATE 09/10/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3508 - 3598

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HUNTER ENERGY, INC. 418929
ROSS WELL #: 1AR RRCID -> 097519 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3794 - 3798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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			65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGFORD "H" WELL #: 2 RRCID -> 190625 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3915 - 3920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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			102
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
SITTON L.T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 068578 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 4984 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
IPR ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 425820
SITTON, ANGIE WELL #: 1 RRCID -> 210835 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5394 - 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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					138
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					138
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					138
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					138
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					138
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					138
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					138
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					138
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					138
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					138
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					138
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
HYDE WELL #: 2 RRCID -> 187501 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1028 - 1036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEATING ENERGY, INC. 453142
HALSELL, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 180801 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3056 - 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	112	N	16	-0-	-96	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 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	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1281	2	7	9	N	6					84
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	974	2	8	9	N	7					91
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1155	2	7	9	N	6					97
04	1260	N	1114	-0-	-146	-0-	1110	2	4	9	N	4					101
05	1085	N	989	-0-	-96	-0-	980	2	9	9	N	8					109
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1199	2	12	9	N	11					120
07	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1049	2	11	9	N	10					130
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1133	2	17	9	N	15					145
09	1200	N	1023	-0-	-177	-0-	1009	2	14	9	N	13					158
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1118	2	8	9	N	7					165
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1282	2	10	9	N	9	153	1			21
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 12,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705
KIMBERLIN WELL #: 7 RRCID -> 121123 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 3944 - 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	93	N	7	-0-	-86	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					3
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					3
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
04	7	N	-0-	-0-	-7	-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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					3
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					3
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					3
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					3
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					3
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBERLIN WELL #: 11 RRCID -> 123266 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3964 - 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	62	N	7	-0-	-55	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					3
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					3
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
04	7	N	-0-	-0-	-7	-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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					3
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					3
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					3
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					3
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					3
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
HARALSON, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 037555 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH 4005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	158	2			N	-0-					39
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					39
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					39
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					39
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					39
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					39
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					39
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					39
09	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					39
10	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	2			N	-0-					39
11	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					39
12	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 2,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ILES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 050677 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 4084 - 4090

01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 052176 COMPL. DATE 02/26/1972 TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					125
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					125
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					125
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					125
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					125
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					125
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					125
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					125
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					125
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
BERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 056981 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4032 - 4040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	156	-0-	-61	-0-	156	2		N	-0-			85
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			85
03	1674 N	215	-0-	-1459	-0-	215	2		N	-0-			85
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2		N	-0-			85
05	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	2		N	-0-			85
06	210 N	163	-0-	-47	-0-	163	2		N	-0-			85
07	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2		N	-0-			85
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			85
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			85
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			85
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2		N	-0-			85
12	186 N	103	-0-	-83	-0-	103	2		N	-0-			85

TOTAL GAS PROD: 1,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCHETT WELL #: 1 RRCID -> 064306 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3580 - 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	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-
02	616 N	570	-0-	-46	-0-	570	2		N	-0-			-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
04	690 N	452	-0-	-238	-0-	452	2		N	-0-			-0-
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
09	450 N	362	-0-	-88	-0-	362	2		N	-0-			-0-
10	465 N	376	-0-	-89	-0-	376	2		N	-0-			-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SET RANCH WELL #: 38 RRCID -> 115779 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3974 - 3980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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	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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
MCKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147646 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4280 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
08	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	134	-0-	134	134	134	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	247	-0-	247	381	247	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	138	-0-	138	519	138	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	89	-0-	89	608	81	2	8	9	N	7			7

TOTAL GAS PROD: 824 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MCKEE "A" UNIT WELL #: 2A RRCID -> 147647 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4668 - 4674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			83
08	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			83
09	14B2 EXT	344	-0-	344	344	344	2			N	-0-			83
10	14B2 EXT	403	-0-	403	747	403	2			N	-0-			83
11	14B2 EXT	487	-0-	487	1234	487	2			N	-0-			83
12	14B2 EXT	288	-0-	288	1522	288	2			N	-0-			83

TOTAL GAS PROD: 1,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.J. RESOURCES, LLC 479988
BLUEFLAT WELL #: 1 RRCID -> 187044 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3492 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
L.J. RESOURCES, LLC //CONT.// 479988
BLUEFLAT WELL #: 2 RRCID -> 196109 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3394 - 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	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3		N	-0-			-0-
05	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3		N	-0-			-0-
06	210 N	92	-0-	-118	-0-	92	3		N	-0-			-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
10	248 N	86	-0-	-162	-0-	86	3		N	-0-			-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
12	217 N	95	-0-	-122	-0-	95	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE FLAT WELL #: 3 RRCID -> 200168 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3548 - 3553

01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3		N	-0-			-0-
03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3		N	-0-			-0-
04	1140 N	130	-0-	-1010	-0-	130	3		N	-0-			-0-
05	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
06	1140 N	523	-0-	-617	-0-	523	3		N	-0-			-0-
07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3		N	-0-			-0-
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		N	-0-			-0-
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
10	1333 N	608	-0-	-725	-0-	608	3		N	-0-			-0-
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
12	1147 N	536	-0-	-611	-0-	536	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L R OPERATING CO. 480254
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 057322 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2724 - 2730

01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
L R OPERATING CO. //CONT.// 480254
RAGLE, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 061843 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4204 PERF. 2721 - 2727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 073011 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAGLE, J.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 123505 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3924 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222
HART WELL #: 1 RRCID -> 065748 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4330 - 4340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2		N	-0-			-0-
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2		N	-0-			-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2		N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTER, JOE K. 503360
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 073598 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 4816 PERF. N/A

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-

MCCLURE, J.D. TRUST 540704
MCCLURE-HELMS WELL #: 1 RRCID -> 075041 COMPL. DATE 07/18/1977 TOTAL DEPTH 4209 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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
MINGUS OIL & GAS 569683
WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 075692 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	1011				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINTON OIL & GAS PROPERTIES 570140
LEMLEY-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 098710 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4032 - 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	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 044049 COMPL. DATE 03/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
MOGUL RESOURCES, LLC //CONT.// 573657
LONG, C. B. -A- WELL #: 3A RRCID -> 044050 COMPL. DATE 01/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOLE HOLE PROD. 574075
NORTH GORDON WELL #: 1 RRCID -> 173851 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3154 - 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	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2017 - PLUGGED 07/25/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NWG OPERATING LLC 616947
BELDING, W. J. "D" WELL #: 1 RRCID -> 147128 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3655 - 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	39 N	39	-0-	-0-	-0-	12	1	27	2	N	-0-					60
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	18	1	39	2	N	-0-					60
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	12	1	33	2	N	-0-					60
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					60
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					60
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	34	1	100	2	N	-0-					60
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	111	1	540	3	N	-0-					60
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	59	1	299	3	N	-0-					60
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	114	1	475	3	N	-0-					60
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	111	1	605	3	N	-0-					60
*11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	142	1	486	3	N	-0-					60
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 3,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELDING, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 181152 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3533 - 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	28 N	28	-0-	-0-	-0-	9	1	19	2	N	-0-					-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	12	1	28	2	N	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	9	1	23	2	N	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	14	1	40	2	N	-0-					-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	29	1	142	3	N	-0-					-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	3	N	-0-					-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	32	1	133	3	N	-0-					-0-
10	186 N	120	-0-	-66	-0-	19	1	101	3	N	-0-					-0-
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	3	N	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
OIL, GAS, ETC. LLC 620678
ARROTT WELL #: 2 RRCID -> 157213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4032 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 88D RRCID -> 204163 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2186 - 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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					38
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					38
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					38
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					38
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					38
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					38
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					38
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					38
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					38
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					38
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					38
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 1,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
HINKSON WELL #: 2 RRCID -> 141020 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 1588 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
HINKSON WELL #: 8 RRCID -> 153581 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3694 - 3702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLEMMONS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 156798 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3700 - 3794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEDER WELL #: 1 RRCID -> 163955 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 3790 - 4469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	27	-0-	27	83	27	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	83			Y	-0-			-0-
03	83 X	-0-	-0-	-83	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
HINKSON WELL #: 18 RRCID -> 176298 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 1944 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLEMMONS, HELEN WELL #: 2 RRCID -> 181662 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4066 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON WELL #: 7905 RRCID -> 186245 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4228 - 4342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 192334 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1938 - 1956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON WELL #: 20 RRCID -> 199957 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3955 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON, BILL "A" WELL #: A 4 RRCID -> 200219 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4009 - 4063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1110			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1110			Y	-0-			-0-
03	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
HARRINGTON BERT WELL #: 1 RRCID -> 065485 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4148 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	249	2			N	-0-					1
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	2			N	-0-					1
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					1
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					1
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					1
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					1
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					1
08	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					1
09	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-					1
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					1
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					1
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIKES, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 144446 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4223 - 4229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					6
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					6
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					6
04	750	N	304	-0-	-446	-0-	304	2			N	-0-					6
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					6
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					6
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					6
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					6
09	840	N	493	-0-	-347	-0-	493	2			N	-0-					6
10	1147	N	260	-0-	-887	-0-	260	2			N	-0-					6
11	1050	N	253	-0-	-797	-0-	253	2			N	-0-					6
12	496	N	242	-0-	-254	-0-	242	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 7,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WRIGHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219855 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2118 - 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	1085	N	929	-0-	-156	-0-	929	2			N	-0-					-0-
02	952	N	901	-0-	-51	-0-	901	2			N	-0-					-0-
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	962	-0-	-58	-0-	962	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1143	-0-	-190	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221430 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2110 - 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DWORSKY "A" WELL #: 2 RRCID -> 222984 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3760 - 3794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLUB, HENRY WELL #: 6S RRCID -> 248277 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 882 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
HOLUB, HENRY WELL #: 9S RRCID -> 256440 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 886 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLUB, HENRY WELL #: 13 RRCID -> 273513 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4012 - 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	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	713	-0-	-310	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	971	-0-	-49	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	986	-0-	-37	-0-	986	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	929	-0-	-121	-0-	929	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
*12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283040 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3964 - 4212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	874		NO RPT	-0-	-874	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
HART, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 147378 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1996	-0-	-134	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2079	-0-	-29	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	2011	-0-	-29	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1975	-0-	-35	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1992	-0-	-116	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1894	-0-	-86	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
MCCLURE J.J. WELL #: 1 RRCID -> 056672 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

WILLINGHAM WELL #: 9 RRCID -> 090991 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3057 - 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	272		139	-0-	-133	-0-	135	2	4	9	Y	4					10
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			Y	-0-					10
03	14B DENY		19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					10
04	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	2			Y	-0-					10
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	2	2	9	Y	2					12
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	8	2	2	9	Y	2					14
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					14
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					14
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					14
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	36	2	7	9	Y	6					20
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	12	2	2	9	Y	2					22
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WILLINGHAM WELL #: 12 RRCID -> 096289 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2445 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
MCCLURE, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 140912 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4484 PERF. 4220 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-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: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLINGHAM W WELL #: W 2 RRCID -> 172574 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2410 - 2600

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLINGHAM "W" WELL #: W 3 RRCID -> 173126 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 2279 PERF. 2268 - 2274

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
B ROGERS WELL #: B 1 RRCID -> 280914 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4242 - 4256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

B ROGERS WELL #: B 2HR RRCID -> 281194 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4180 - 5106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILLINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 281921 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 1654 - 4250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1121	1121	-0-	-0-	-0-	1107 2	14 9	N	13			46
03	1376	1376	-0-	-0-	-0-	1357 2	19 9	N	17			63
04	1242	1242	-0-	-0-	-0-	1222 2	20 9	N	18			81
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1267 2	22 9	N	20			101
06	1170 N	742	-0-	-428	-0-	742 2		N	-0-			101
07	1209 N	627	-0-	-582	-0-	627 2		N	-0-			101
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-			101
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-			101
10	620 N	549	-0-	-71	-0-	548 2	1 9	N	1	82 1		20
11	600 N	529	-0-	-71	-0-	529 2		N	-0-			20
12	620 N	565	-0-	-55	-0-	565 2		N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 9,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. 665870
GREEN, F. WELL #: 6 RRCID -> 195546 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2470 - 2478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	656	-0-	656	656	656	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	995	-0-	995	1651	995	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	822	-0-	822	2473	822	2			N	-0-					-0-
06	2928		455	-0-	-2473	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	644	-0-	-379	-0-	644	2			N	-0-					-0-
08	837	N	526	-0-	-311	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	651	N	359	-0-	-292	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	510	N	296	-0-	-214	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	434	N	235	-0-	-199	-0-	235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, HELEN WELL #: 13 RRCID -> 198394 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2692 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

F. GREEN WELL #: 9 RRCID -> 223674 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 4618 PERF. 4146 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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 PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 4 RRCID -> 227572 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4674 - 4679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-					6
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					6
03	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	2			N	-0-					6
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					6
05	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	2			N	-0-					6
06	600	N	449	-0-	-151	-0-	449	2			N	-0-					6
07	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	2			N	-0-					6
08	744	N	574	-0-	-170	-0-	574	2			N	-0-					6
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					6
10	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	2			N	-0-					6
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					6
12	775	N	606	-0-	-169	-0-	606	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 8,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 074185 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 4543 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NASH WELL #: 1 RRCID -> 110187 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 1428 - 1438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					18
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					18
03	58	R	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					18
04	46	R	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					18
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	N	-0-					18
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	2	N	-0-					18
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	2	N	-0-					18
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					18
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
COOK, J.T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 114227 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 3184 - 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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN,WILEY T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124502 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4252 - 4330

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COOK, J.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 127894 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3191 - 3211

01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
CRANFORD, L. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137856 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4222 - 4232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 2 RRCID -> 187425 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4450 - 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	346 N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	2	N	-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	N	-0-			-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	N	-0-			-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	N	-0-			-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	2	N	-0-			-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	N	-0-			-0-
07	341 N	338	-0-	-3	-0-	18	1	320	2	N	-0-			-0-
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-			-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
*11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHARTON 2-21 WELL #: 6 RRCID -> 226665 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4069 - 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	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
02	168 N	131	-0-	-37	-0-	131	2			N	-0-			-0-
03	186 N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-			-0-
04	180 N	105	-0-	-75	-0-	105	2			N	-0-			-0-
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-			-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
10	217 N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
12	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
WHARTON 2-21 WELL #: 4 RRCID -> 236851 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4272 - 4278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	168	N	47	-0-	-121	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON 2-21 WELL #: 8 RRCID -> 237219 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4094 - 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					6
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					6
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					6
04	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	2			N	-0-					6
05	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	2			N	-0-					6
06	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	2			N	-0-					6
07	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					6
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					6
09	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					6
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					6
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					6
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 095372 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2012 - 2037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RANGER OPERATING CO. 691776
ALLEN-RITCHIE "A" WELL #: 31 RRCID -> 068184 COMPL. DATE 09/11/1976 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1782 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	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-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 067994 COMPL. DATE 10/18/1975 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017 - PLUGGED 02/24/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS WELL #: 1 RRCID -> 110344 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4238 - 4242

01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			4
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			4
03	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2		N	-0-			4
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2		N	-0-			4
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			4
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			4
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			4
08	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2		N	-0-			4
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2		N	-0-			4
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			4
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-			4
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: 1,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 2 RRCID -> 224773 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4146 - 4156

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCLURE 43 WELL #: 2 RRCID -> 163012 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2240 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
LEMLEY-VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 113522 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2842 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

LEMLEY-VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 116303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 2600 - 2642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
MERCER WELL #: 1 RRCID -> 101909 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3636 - 3646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

HOUX, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 102362 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3418 - 3427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

HOUSTON, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156532 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2275 - 2309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MCDANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164789 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1730 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

HOUX WELL #: 1 RRCID -> 164790 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3208 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

RICHARDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 166252 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 1835 PERF. 1675 - 1718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 197427 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 3232 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
SLEMMONS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 180515 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 4325 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	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	199	-0-	199	199	199	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	199	-0-	199	398	199	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	649	-0-	649	1047	649	3		Y	-0-			-0-
05	900 N	852	-0-	-48	999	852	3		Y	-0-			-0-
06	2016 N	1017	-0-	-999	-0-	1017	3		Y	-0-			-0-
07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		Y	-0-			-0-
08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3		Y	-0-			-0-
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3		Y	-0-			-0-
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		Y	-0-			-0-
*11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3		Y	-0-			-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, LOLITA WELL #: 6 RRCID -> 184734 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3699 - 3790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	441	-0-	441	441	441	3		Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	438	-0-	438	879	438	3		Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	879				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
BORCHERS-WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 188075 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2972 - 2998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1201	-0-	1201	1201	1201	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1293	-0-	1293	2494	1293	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	712	-0-	712	3206	712	3		Y	-0-			-0-
05	900 N	130	-0-	-770	2436	130	3		Y	-0-			-0-
06	2436 N	-0-	-0-	-2436	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		Y	-0-			-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		Y	-0-			-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		Y	-0-			-0-
11	420 N	115	-0-	-305	-0-	115	3		Y	-0-			-0-
12	296 N	NO RPT	-0-	-296	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
LADD WELL #: 1 RRCID -> 059249 COMPL. DATE 12/13/1973 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-			-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3		N	-0-			-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON-HITTSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205059 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2498 - 2504

01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
05	186 N	49	-0-	-137	-0-	49	3		N	-0-			-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-			-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
09	240 N	124	-0-	-116	-0-	124	3		N	-0-			-0-
10	186 N	111	-0-	-75	-0-	111	3		N	-0-			-0-
11	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	3		N	-0-			-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 256546 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4578 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					110
02	560	N	506	-0-	-54	-0-	506	3			N	-0-					110
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					110
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					110
05	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	3			N	-0-					110
06	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	3			N	-0-					110
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					110
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					110
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					110
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					110
*11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	663	3	1	9	N	1					111
12	713	N	665	-0-	-48	-0-	663	3	2	9	N	2					113

TOTAL GAS PROD: 7,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JOHNSON ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 063531 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2943 - 2958

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYPOOL, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 106100 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4050 - 4058

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					4
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					4
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					4
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STEPHENS ENERGY CORP. 817515
HART CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 038479 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					3
02	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					3
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					3
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					3
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	3	7			-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS D WELL #: 2 RRCID -> 136897 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3920 - 4153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-463	-0-	2	2			N	-0-					3
02	476	N	3	-0-	-473	-0-	3	2			N	-0-					3
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					3
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					3
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	3	7			-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	5			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 6 RRCID -> 179672 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 4704 PERF. 4310 - 4314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					8
02	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					8
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					8
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					8
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	8	7			-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, JULIA R. WELL #: 5 RRCID -> 076505 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 1547 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 9 RRCID -> 175062 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1565 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STOVALL OPERATING CO. 824339
BROWN WELL #: 3 RRCID -> 058183 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 4286 PERF. 2700 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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 PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 185525 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 2609 - 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	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2		N	-0-			-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2		N	-0-			-0-
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2		N	-0-			-0-
05	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2		N	-0-			-0-
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2		N	-0-			-0-
07	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	2		N	-0-			-0-
08	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	2		N	-0-			-0-
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	2		N	-0-			-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2		N	-0-			-0-
12	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 195779 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2978 - 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	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2		N	-0-			-0-
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	91	2		N	-0-			-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2		N	-0-			-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 200559 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 2988 - 3177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	47	2		N	-0-			-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-			-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2		N	-0-			-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 209204 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 2684 - 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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	600	N	478	-0-	-122	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	496	N	318	-0-	-178	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	496	N	394	-0-	-102	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	480	N	365	-0-	-115	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 214175 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2666 - 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	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBG WELL #: 1 RRCID -> 214874 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4266 - 4271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	410	-0-	-396	-0-	375	2	35	9	N	32					200
02	728	N	403	-0-	-325	-0-	337	2	66	9	N	60	181	1			79
03	806	N	418	-0-	-388	-0-	367	2	51	9	N	46					125
04	750	N	392	-0-	-358	-0-	361	2	31	9	N	28					153
05	806	N	405	-0-	-401	-0-	371	2	34	9	N	31					184
06	750	N	405	-0-	-345	-0-	363	2	42	9	N	38					222
07	775	N	411	-0-	-364	-0-	375	2	36	9	N	33	181	1			74
08	775	N	417	-0-	-358	-0-	371	2	46	9	N	42					116
09	780	N	373	-0-	-407	-0-	350	2	23	9	N	21					137
10	775	N	395	-0-	-380	-0-	360	2	35	9	N	32					169
11	750	N	385	-0-	-365	-0-	342	2	43	9	N	39					208
12	464	N	425	-0-	-39	-0-	350	2	75	9	N	68	184	1			92

TOTAL GAS PROD: 4,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 216257 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 2682 - 2692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON EAST WELL #: 1 RRCID -> 235676 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2646 - 2762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	2			N	-0-					-0-
02	672	N	638	-0-	-34	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					-0-
09	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	2			N	-0-					-0-
10	806	N	656	-0-	-150	-0-	656	2			N	-0-					-0-
11	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	2			N	-0-					-0-
12	682	N	557	-0-	-125	-0-	557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 243958 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2682 - 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	1116	N	824	-0-	-292	-0-	824	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	470	-0-	-566	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	523	-0-	-1027	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	810	N	499	-0-	-311	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	450	N	347	-0-	-103	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
ASH WAC WELL #: 1 RRCID -> 265365 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3850 - 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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	558	N	359	-0-	-199	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	630	N	337	-0-	-293	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	465	N	330	-0-	-135	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	360	N	264	-0-	-96	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 1 RRCID -> 124150 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 3406 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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	90	1	622	2	N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	68	1	476	2	N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	66	1	692	2	N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	19	1	713	2	N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	72	1	497	2	N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	80	1	634	2	N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	141	1	610	2	N	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	57	1	714	2	N	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	106	1	555	2	N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	113	1	622	2	N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	109	1	617	2	N	-0-					-0-
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	94	1	645	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL WELL #: 3 RRCID -> 172322 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 3100 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
BIRD, HENRY WELL #: 6W RRCID -> 201667 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3418 - 3428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC 844073
STUART ,J.N. WELL #: 197 RRCID -> 109214 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1062 - 1075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	2	29	9	Y	26	27	1			9
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	21	2	29	9	Y	26	26	1			9
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	28	2	28	9	Y	25	25	1			9
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	53	2	51	9	Y	46	41	1			14
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	32	33	1			13
							35	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	42	44	1			11
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	21	17	1			15
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	43	1			18
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	52	1			10
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	78	1			15
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	78	1			14
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

STUART, J.N. "A" WELL #: 201 RRCID -> 124276 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 1030 PERF. 1020 - 1030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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	353		353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
11	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC//CONT.// 844073
STUART,J.N. "A" WELL #: 204 RRCID -> 124870 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 993 PERF. 925 - 993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART,J.N. "A" WELL #: 203 RRCID -> 124871 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 1014 PERF. 957 - 1014

01	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART,J.N. "A" WELL #: 207 RRCID -> 125103 COMPL. DATE 08/21/1987 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 999 - 1065

01	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC//CONT.// 844073
STUART,J.N. "A" WELL #: 208 RRCID -> 125360 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 960 PERF. 924 - 960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART,J.N. "A" WELL #: 194 RRCID -> 126071 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 1442 - 1462

01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	93	2	23	9	Y	21	26	1			50
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	94	2	23	9	Y	21	29	1			42
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	119	2	28	9	Y	25	33	1			34
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	164	2	28	9	Y	25					59
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	112	2	48	9	Y	44	44	1			59
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	104	2	44	9	Y	40	66	1			33
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	106	2	41	9	Y	37	22	1			48
08	DLQ G-10	168	-0-	168	168	143	2	25	9	Y	23	22	1			49
09	DLQ G-10	195	-0-	195	363	173	2	22	9	Y	20	22	1			47
10	553 N	190	-0-	-363	-0-	167	2	23	9	Y	21	22	1			46
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	128	2	23	9	Y	21	22	1			45
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 1,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

STUART, J. N. "A" WELL #: 193 RRCID -> 135873 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1454 - 1464

01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	89	2	20	9	Y	18	41	1			63
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	79	2	19	9	Y	17	37	1			43
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	99	2	23	9	Y	21	34	1			30
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	147	2	26	9	Y	24					54
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	93	2	45	9	Y	41	40	1			55
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	87	2	41	9	Y	37	61	1			31
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	88	2	36	9	Y	33	20	1			44
08	DLQ G-10	143	-0-	143	143	120	2	23	9	Y	21	20	1			45
09	DLQ G-10	165	-0-	165	308	144	2	21	9	Y	19	20	1			44
10	469 N	161	-0-	-308	-0-	140	2	21	9	Y	19	20	1			43
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	164	2	21	9	Y	19	20	1			42
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 1,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC//CONT.// 844073
STUART, J. N. WELL #: 211 RRCID -> 136052 COMPL. DATE 09/30/1990 TOTAL DEPTH 1494 PERF. 1440 - 1494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, J. N. "A" WELL #: 205 RRCID -> 136053 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 1087 PERF. 1000 - 1087

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, J. N. "A" LEASE WELL #: 209 RRCID -> 141981 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1005 - 1048

01	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC//CONT.// 844073
STUART, J.N. "A" WELL #: 1 RRCID -> 147395 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 1050 - 1095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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	324	324	-0-	-0-	-0-	324	3		Y	-0-			-0-
11	305	305	-0-	-0-	-0-	305	3		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, J.N. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147396 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1395 - 1365

01	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS TANK TRUCKS CO. 848278
RITCHIE, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 168765 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2762 - 2776

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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
DEWITT WELL #: 2 RRCID -> 063412 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 4129 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 063413 COMPL. DATE 05/25/1975 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

WATSON, W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 133427 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 4092 - 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	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-			-0-
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MCCLURE, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCCLURE, W. WELL #: 1 RRCID -> 158213 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2198 - 2238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 158218 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2226 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	270	N	40	-0-	-230	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	279	N	57	-0-	-222	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	300	N	86	-0-	-214	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	507	-0-	-82	-0-	500	3	7	9	N	6					104
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	559	3	23	9	N	21					125
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	662	3	23	9	N	21					146
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	819	3	15	9	N	14					160
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	626	3	14	9	N	13					173
06	660	N	575	-0-	-85	-0-	575	3			N	-0-					173
07	868	N	583	-0-	-285	-0-	561	3	22	9	N	20					193
08	651	N	528	-0-	-123	-0-	518	3	10	9	N	9					202
09	570	N	442	-0-	-128	-0-	438	3	4	9	N	4					206
10	589	N	439	-0-	-150	-0-	432	3	7	9	N	6					212
11	510	N	429	-0-	-81	-0-	421	3	8	9	N	7					219
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	468	3	3	9	N	3					222

TOTAL GAS PROD: 6,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

M0RROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 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	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-					32
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					32
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					32
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					32
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					32
06	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	3			N	-0-					32
07	837	N	561	-0-	-276	-0-	561	3			N	-0-					32
08	620	N	519	-0-	-101	-0-	519	3			N	-0-					32
09	570	N	447	-0-	-123	-0-	447	3			N	-0-					32
10	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	3			N	-0-					32
11	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	3			N	-0-					32
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 6,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	109	-0-	-170	-0-	109	3			N	-0-					14
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					14
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					14
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					14
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					14
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					14
07	341	N	285	-0-	-56	-0-	275	3	10	9	N	9					23
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					23
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	3			N	-0-					23
10	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	3			N	-0-					23
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					23
12	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE B, LP 857468
LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128762 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4240 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					6
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					6
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					6
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					6
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					6
09	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					6
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					6
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					6
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965
SANDERS 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 175138 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3873 - 3876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	61	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONWAY, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 203465 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1158 - 1166

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MAGIC VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 063043 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 4236 PERF. N/A

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	21	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	24	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	19	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	16	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	16	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	17	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	15	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	14	1	47	3	Y	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	13	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	3	Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	3	Y	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	12	1	28	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 072261 COMPL. DATE 04/17/1977 TOTAL DEPTH 4860 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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-

CARR, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 143331 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 2954 - 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	201 N	201	-0-	-0-	-0-	67	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	110	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	71	1	167	3	Y	-0-					-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	61	1	162	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	197	-0-	-51	-0-	54	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	166	-0-	-74	-0-	46	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	137	-0-	-80	-0-	34	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	49	1	160	3	Y	-0-					-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	56	1	186	3	Y	-0-					-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	37	1	196	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	44	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	74	1	166	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 169903 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2450 - 2545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	211	-0-	-161	-0-	70	1	141	3	Y	-0-					41
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	98	1	132	3	Y	-0-					41
03	186 N	41	-0-	-145	-0-	12	1	29	3	Y	-0-					41
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	83	1	221	3	Y	-0-					41
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	80	1	209	3	Y	1	1	8			41
						1	9									
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	65	1	168	3	Y	-0-					41
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	48	1	144	3	Y	2					43
						2	9									
08	248 N	205	-0-	-43	-0-	48	1	156	3	Y	1					44
						1	9									
09	240 N	69	-0-	-171	-0-	16	1	53	3	Y	-0-					44
10	186 N	91	-0-	-95	-0-	35	1	56	3	Y	-0-					44
11	210 N	116	-0-	-94	-0-	29	1	87	3	Y	-0-					44
*12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	92	1	204	3	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 2,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
LOBO WELL #: 2 RRCID -> 175064 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 2027 - 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	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	773	1	764	3	Y	-0-					29
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	864	1	738	3	Y	-0-					29
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	605	1	892	3	Y	-0-					29
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	521	1	871	3	Y	-0-					29
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	556	1	877	3	Y	-0-					29
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	623	1	912	3	Y	-0-					29
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	600	1	922	3	Y	-0-					29
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	423	1	855	3	Y	-0-					29
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	501	1	895	3	Y	-0-					29
10	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	356	1	823	3	Y	1					30
							1	9									
11	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	374	1	797	3	Y	-0-					30
*12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	482	1	817	3	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 16,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
KEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 057463 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	61	-0-	-125	-0-	10	1	51	2	N	-0-					118
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	14	1	68	2	N	-0-					118
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	29	1	146	2	N	-0-					118
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	18	1	94	2	N	-0-					118
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	14	1	69	2	N	-0-					118
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	25	1	128	2	N	-0-					118
07	124	N	73	-0-	-51	-0-	13	1	60	2	N	-0-					118
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	13	1	64	2	N	-0-					118
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	22	1	110	2	N	-0-					118
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	15	1	64	2	N	-0-					118
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	24	1	102	2	N	-0-					118
12	124	N	16	-0-	-108	-0-	3	1	13	2	N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 1,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 059370 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	57	-0-	-36	-0-	21	1	36	2	N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	29	1	47	2	N	-0-					-0-
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	12	1	20	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	26	1	48	2	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	22	1	32	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	21	1	41	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
BRIDGES VASSIE WELL #: 3 RRCID -> 061218 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 1486 - 1492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 081809 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4098 - 4106

01	279 N	269	-0-	-10	-0-	101	1	168	2	N	-0-			-0-
02	224 N	202	-0-	-22	-0-	77	1	125	2	N	-0-			-0-
03	279 N	85	-0-	-194	-0-	32	1	53	2	N	-0-			-0-
04	270 N	2	-0-	-268	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
05	217 N	165	-0-	-52	-0-	58	1	107	2	N	-0-			-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	41	1	72	2	N	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	57	1	93	2	N	-0-			-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	57	1	96	2	N	-0-			-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	50	1	77	2	N	-0-			-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	53	1	85	2	N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	54	1	98	2	N	-0-			-0-
*12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	48	1	96	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 097515 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2643 - 2648

01	248 N	192	-0-	-56	-0-	72	1	120	2	N	-0-			-0-
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	61	1	102	2	N	-0-			-0-
03	186 N	121	-0-	-65	-0-	46	1	75	2	N	-0-			-0-
04	180 N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	186 N	71	-0-	-115	-0-	25	1	46	2	N	-0-			-0-
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	30	1	52	2	N	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	32	1	52	2	N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	32	1	54	2	N	-0-			-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	30	1	47	2	N	-0-			-0-
10	93 N	48	-0-	-45	-0-	18	1	30	2	N	-0-			-0-
11	90 N	9	-0-	-81	-0-	3	1	6	2	N	-0-			-0-
12	93 N	42	-0-	-51	-0-	14	1	28	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
JONES WELL #: 5 RRCID -> 098138 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2806 - 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	62	N	24	-0-	-38	-0-	9	1	15	2	N	-0-					68
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	20	1	33	2	N	-0-					68
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	11	1	18	2	N	-0-					68
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	11	1	16	2	N	-0-					68
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	26	1	48	2	N	-0-					68
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	18	1	31	2	N	-0-					68
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	23	1	38	2	N	-0-					68
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	23	1	39	2	N	-0-					68
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	32	1	50	2	N	-0-					68
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	18	1	30	2	N	-0-					68
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	16	1	30	2	N	-0-					68
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	22	1	44	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 123707 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4051 - 4055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	110	-0-	-231	-0-	110	2			Y	-0-					128
02	224	N	107	-0-	-117	-0-	107	2			Y	-0-					128
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					128
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					128
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					128
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					128
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					128
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					128
09	990	N	968	-0-	-22	-0-	968	2			Y	-0-					128
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					128
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					128
*12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 10,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASH,WALTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 131242 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4148 - 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	992	N	931	-0-	-61	-0-	197	1	734	2	N	-0-					133
02	840	N	838	-0-	-2	-0-	183	1	655	2	N	-0-					133
03	930	N	883	-0-	-47	-0-	194	1	689	2	N	-0-					133
04	900	N	881	-0-	-19	-0-	190	1	691	2	N	-0-					133
05	930	N	886	-0-	-44	-0-	190	1	696	2	N	-0-					133
06	840	N	829	-0-	-11	-0-	181	1	648	2	N	-0-					133
07	899	N	823	-0-	-76	-0-	143	1	680	2	N	-0-					133
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	199	1	718	2	N	-0-					133
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	190	1	666	2	N	-0-					133
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	206	1	643	2	N	-0-					133
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	221	1	708	2	N	-0-					133
*12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	222	1	728	2	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 10,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
HART CATTLE COMPANY "24" WELL #: 1 RRCID -> 137593 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 4168 PERF. 2681 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-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: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 137747 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2606 - 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	155	N	42	-0-	-113	-0-	16	1	26	2	N	-0-			-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	22	1	36	2	N	-0-			-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	42	1	69	2	N	-0-			-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	10	1	13	2	N	-0-			-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	53	1	98	2	N	-0-			-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	101	1	178	2	N	-0-			-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	80	1	133	2	N	-0-			-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	81	1	138	2	N	-0-			-0-
09	270	N	158	-0-	-112	-0-	62	1	96	2	N	-0-			-0-
10	217	N	172	-0-	-45	-0-	66	1	106	2	N	-0-			-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	75	1	137	2	N	-0-			-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	71	1	139	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 141253 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2646 - 2652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	37	1	62	2	N	-0-			-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	38	1	62	2	N	-0-			-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	37	1	60	2	N	-0-			-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	49	1	90	2	N	-0-			-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	59	1	104	2	N	-0-			-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	64	1	105	2	N	-0-			-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	64	1	109	2	N	-0-			-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	74	1	114	2	N	-0-			-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	82	1	132	2	N	-0-			-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	74	1	135	2	N	-0-			-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	63	1	124	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
MCQUERRY WELL #: 2 RRCID -> 141849 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3463 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
03	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-			-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-			-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-			-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-			-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-			-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-			-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-			-0-
12	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHRIES WELL #: 6 RRCID -> 152782 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4566 - 4576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	293	-0-	-420	-0-	293	2			N	-0-			20
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			20
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-			20
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			20
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			20
06	510	N	384	-0-	-126	-0-	384	2			N	-0-			20
07	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-			20
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			20
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			20
10	434	N	-0-	-0-	-434	-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: 3,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEATLEY WELL #: 2 RRCID -> 156674 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3212 - 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	248	N	198	-0-	-50	-0-	33	1	165	2	N	-0-			-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	29	1	146	2	N	-0-			-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	34	1	170	2	N	-0-			-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	26	1	132	2	N	-0-			-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	34	1	168	2	N	-0-			-0-
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	29	1	141	2	N	-0-			-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	26	1	126	2	N	-0-			-0-
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	26	1	133	2	N	-0-			-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	36	1	178	2	N	-0-			-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	32	1	136	2	N	-0-			-0-
11	150	N	63	-0-	-87	-0-	12	1	51	2	N	-0-			-0-
12	217	N	90	-0-	-127	-0-	17	1	73	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
ASH, WALTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 160245 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4360 - 4366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	33	2	N	-0-			5
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	N	-0-			5
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	7	1	35	2	N	-0-			5
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	2	N	-0-			5
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	4	1	22	2	N	-0-			5
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	N	-0-			5
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	N	-0-			5
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	2	N	-0-			5
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	2	N	-0-			5
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	N	-0-			5
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	N	-0-			5
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	2	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 160756 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2906 - 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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	189	1	314	2	N	-0-			-0-
02	532	N	408	-0-	-124	-0-	155	1	253	2	N	-0-			-0-
03	496	N	177	-0-	-319	-0-	64	1	113	2	N	-0-			-0-
04	480	N	112	-0-	-368	-0-	47	1	65	2	N	-0-			-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	205	1	377	2	N	-0-			-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	183	1	320	2	N	-0-			-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	190	1	312	2	N	-0-			-0-
08	589	N	514	-0-	-75	-0-	190	1	324	2	N	-0-			-0-
09	510	N	412	-0-	-98	-0-	162	1	250	2	N	-0-			-0-
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	180	1	289	2	N	-0-			-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	188	1	344	2	N	-0-			-0-
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	184	1	364	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASH, WALTER WELL #: 20 RRCID -> 161833 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4282 - 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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	148	1	730	2	N	-0-			28
02	784	N	774	-0-	-10	-0-	130	1	644	2	N	-0-			28
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	139	1	698	2	N	-0-			28
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	139	1	709	2	N	-0-			28
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	155	1	769	2	N	-0-			28
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	146	1	722	2	N	-0-			28
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	199	1	718	2	N	-0-			28
08	930	N	909	-0-	-21	-0-	151	1	758	2	N	-0-			28
09	870	N	793	-0-	-77	-0-	135	1	658	2	N	-0-			28
10	930	N	612	-0-	-318	-0-	116	1	496	2	N	-0-			28
11	870	N	514	-0-	-356	-0-	98	1	416	2	N	-0-			28
12	806	N	659	-0-	-147	-0-	125	1	534	2	N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 9,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
JAGGERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 102110 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3044 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	140	N	70	-0-	-70	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	8164	-0-	5164	5164	8164	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	45	-0-	-3055	2109	45	3			N	-0-					-0-
06	2162	N	53	-0-	-2109	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	682		60	-0-	-622	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	682		73	-0-	-609	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	660		130	-0-	-530	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*12	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAGGERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 102154 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4248 - 4256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	168	N	58	-0-	-110	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	7833	-0-	4833	4833	7833	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	54	-0-	-3046	1787	54	3			N	-0-					-0-
06	1850	N	63	-0-	-1787	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	279		76	-0-	-203	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	279		80	-0-	-199	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	270		122	-0-	-148	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*12	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
HART WELL #: 6 RRCID -> 061708 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 1060 - 2362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	236	2			N	-0-					-0-
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 063411 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 4531 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	126	2		N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN MELVIS WELL #: 1 RRCID -> 067886 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A

01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
RHODES, W.J. WELL #: 1A RRCID -> 161986 COMPL. DATE 08/00/2006 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4300 - 4308

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2017 - PLUGGED 1/5/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES, W. J. WELL #: 10-B RRCID -> 162208 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4298 - 4306

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
XPLORE OPERATING, LLC //CONT.// 946023
RHODES, W. J. WELL #: 11-B RRCID -> 162209 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2553 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2017 - P/A 10/04/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES, W. J. WELL #: 15B RRCID -> 164300 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4274 - 4307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

2 R OPERATING CO. 953629
REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 152295 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2382 - 2386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	102	-0-	-53	-0-	22	1	80	2	N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	34	1	118	2	N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	55	1	160	2	N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	61	1	168	2	N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	53	1	155	2	N	-0-					-0-
06	210	N	127	-0-	-83	-0-	34	1	93	2	N	-0-					-0-
07	248	N	16	-0-	-232	-0-	8	1	8	2	N	-0-					-0-
08	217	N	15	-0-	-202	-0-	8	1	7	2	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAM (CHESTER) 68715 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHACKELFORD
MIDVILLE ENERGY, LLC. 566317
SOUTH GREEN WELL #: 592 RRCID -> 273802 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4505 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	840	N	733	-0-	-107 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	744	N	696	-0-	-48 B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	652	-0-	-38 B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	682	N	658	-0-	-24 B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
11	660	N	603	-0-	-57 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	682	N	619	-0-	-63 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH GREEN WELL #: 611 RRCID -> 277577 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4496 - 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	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-

VAN OPERATING, LTD. 881442
SOUTH GREEN "54" WELL #: 3 RRCID -> 282051 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 4629 PERF. 4509 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 -> -0-																	
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	4396	S	4396	-0-	-0- B	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
05	4522	S	4522	-0-	-0- B	-0-	4500	3	22	9	N	20					20
06	4271	S	4271	-0-	-0- B	-0-	4250	3	21	9	N	19					39
07	4557	S	4373	-0-	-184 B	-0-	4370	3	3	9	N	3					42
08	4071	S	4071	-0-	-0- B	-0-	4059	3	12	9	N	11					53
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4260	S	3246	-0-	-1014 B	-0-	3214	3	32	9	N	29	53	1			29
10	4371	S	3195	-0-	-1176 B	-0-	3183	3	12	9	N	11					40
11	3286	S	2968	-0-	-318 B	-0-	2951	3	17	9	N	15					55
12	3348	S	3020	-0-	-328 B	-0-	3003	3	17	9	N	15					70

TOTAL GAS PROD: 34,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

PANNEL (MISS.) 68957 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
GREEN, W. H., EST. -A- WELL #: 1 RRCID -> 203509 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4380 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

PARKS (LAKE SAND) 69232 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
PARKS,J.W. "A" WELL #: 93 RRCID -> 133428 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3422 - 3438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2212	-0-	-175	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2109	-0-	-21	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	2161	-0-	-40	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	2077	-0-	-53	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
09	2070	N	2013	-0-	-57	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	2069	-0-	-70	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS, J. W. 'A' WELL #: 110 RRCID -> 138341 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3500 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS (LAKE SAND) //CONT.// 69232 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
PARKS, J. W. "A" WELL #: 112C RRCID -> 172135 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3755 - 3763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PARKS PIERCE (STRAWN) 69263 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
AMEN OIL LLC 016944
SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 071579 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 2125 PERF. N/A

01	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2		N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2		N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-					-0-
07	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2		N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARROTT-ATKINSON (CANYON) 69413 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
EXLCO, INC. 256985
ATKINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 018431 COMPL. DATE 11/20/1959 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 1224 - 1230

01	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2		Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2		Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2		Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2		Y	-0-					-0-
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARRY (STRAWN) 69416 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ABX OIL & GAS, INC. 003646
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 139372 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 1732 - 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-	-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-

BARRETT WELL #: 4 RRCID -> 141019 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1702 - 1722

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BARRETT WELL #: 3 RRCID -> 141243 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1806 - 1820

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	-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-

PARRY (STRAWN) //CONT.// 69416 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GREEN, H. WELL #: 2 RRCID -> 177816 COMPL. DATE 03/00/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1651 - 1659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

PAT (CADDO) 69530 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SO OPERATING COMPANY 800281
HARLOW, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 130847 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2349 - 2405

01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3	N	-0-			86
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	3	N	-0-			86
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-			86
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3	N	-0-			86
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-			86
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	3	N	-0-			86
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3	N	-0-			86
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-			86
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			86
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3	N	-0-			86
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3	N	-0-			86
*12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-			86

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAT KAHAN (MISS) 69544 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY 042398
HANNA WELL #: 1 RRCID -> 120878 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 3903 PERF. 3771 - 3779

01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3	N	-0-			16
02	84 #	50	-0-	-34	-0-	50	3	N	-0-			16
03	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	3	N	-0-			16
04	90 #	25	-0-	-65	-0-	25	3	N	-0-			16
05	93 #	40	-0-	-53	-0-	40	3	N	-0-			16
06	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3	N	-0-			16
07	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	3	N	-0-			16
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-			16
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-			16
10	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3	N	-0-			16
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			16
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			16

TOTAL GAS PROD: 445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAT KAHAN (MISS) //CONT.// 69544 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
MULLOY,J.J. WELL #: 2 RRCID -> 124734 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3811 - 3820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

MULLOY, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 134878 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3595 - 3768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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-

MULLOY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 134881 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3590 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PAT KAHAN (MISS) //CONT.// 69544 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
MULLOY, J.J. WELL #: 4 RRCID -> 134882 COMPL. DATE 10/29/1986 TOTAL DEPTH 3876 PERF. 3721 - 3760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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-

GARRETT, SALLIE WELL #: 5 RRCID -> 134893 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3650 - 3670

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 #	-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	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
06	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
*11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 134894 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3671 - 3678

01	434 #	364	-0-	-70	-0-	364	2		Y	-0-			-0-
02	392 #	360	-0-	-32	-0-	360	2		Y	-0-			-0-
03	434 #	379	-0-	-55	-0-	379	2		Y	-0-			-0-
04	420 #	366	-0-	-54	-0-	366	2		Y	-0-			-0-
05	403 #	389	-0-	-14	-0-	389	2		Y	-0-			-0-
06	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2		Y	-0-			-0-
07	403 #	386	-0-	-17	-0-	386	2		Y	-0-			-0-
08	403 #	384	-0-	-19	-0-	384	2		Y	-0-			-0-
09	390 #	375	-0-	-15	-0-	375	2		Y	-0-			-0-
10	403 #	385	-0-	-18	-0-	385	2		Y	-0-			-0-
11	390 #	363	-0-	-27	-0-	363	2		Y	-0-			-0-
12	403 #	377	-0-	-26	-0-	377	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAT KAHAN (MISS) //CONT.// 69544 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BARNES - DANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141334 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3646 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RONNING GAS AND OIL LLC 727054
MILLER, CONRAD WELL #: 1 RRCID -> 122537 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3817 - 3834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					25
02	13 #	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					25
03	13 #	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					25
04	13 #	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-					25
05	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					25
06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					25
07	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					25
08	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					25
09	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					25
10	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	20	7			20
11	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	25	7			25
12	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAUL A. WHITE (STRAWN) 69741 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812
STEPHENS "21" WELL #: 7 RRCID -> 196313 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2914 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAUL A. WHITE (STRAWN) //CONT.// 69741 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
SOUTHERN EXPLORATION, INC. //CONT.// 803812
STEPHENS "21" WELL #: 1 RRCID -> 249366 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2926 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEASTER (ATOKA SAND) 70002 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 166147 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 3402 - 4354

01	775	N	742	-0-	-33	B	-0-	742	2	N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	2	N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	2	N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	734	2	N	-0-					-0-
05	775	N	764	-0-	-11	B	-0-	764	2	N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	B	-0-	824	2	N	-0-					-0-
07	744	N	737	-0-	-7	B	-0-	737	2	N	-0-					-0-
08	775	N	763	-0-	-12	B	-0-	763	2	N	-0-					-0-
09	810	N	753	-0-	-57	B	-0-	753	2	N	-0-					-0-
10	744	N	731	-0-	-13	B	-0-	731	2	N	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	2	N	-0-					-0-
12	775	N	620	-0-	-155	B	-0-	620	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 211992 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 4040 - 4232

01	930	N	909	-0-	-21	B	-0-	909	2	N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	B	-0-	851	2	N	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	B	-0-	946	2	N	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	B	-0-	898	2	N	-0-					-0-
05	930	N	901	-0-	-29	B	-0-	901	2	N	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	B	-0-	969	2	N	-0-					-0-
07	930	N	866	-0-	-64	B	-0-	866	2	N	-0-					-0-
08	899	N	896	-0-	-3	B	-0-	896	2	N	-0-					-0-
09	960	N	886	-0-	-74	B	-0-	886	2	N	-0-					-0-
10	868	N	861	-0-	-7	B	-0-	861	2	N	-0-					-0-
11	870	N	851	-0-	-19	B	-0-	851	2	N	-0-					-0-
12	930	N	698	-0-	-232	B	-0-	698	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEASTER (ATOKA SAND) //CONT.// 70002 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
PLUMLEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083450 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5456 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	638	-0-	-0- B	-0-	5	1	633	2	N	-0-					12
02	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	6	1	571	2	N	-0-					12
03	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	7	1	649	2	N	-0-					12
04	630	N	594	-0-	-36 B	-0-	7	1	587	2	N	-0-					12
05	651	N	571	-0-	-80 B	-0-	11	1	560	2	N	-0-					12
06	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	10	1	560	2	N	-0-					12
07	620	N	587	-0-	-33 B	-0-	14	1	573	2	N	-0-					12
08	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	4	1	610	2	N	-0-					12
09	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	15	1	618	2	N	-0-					12
10	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	38	1	591	2	N	-0-					12
*11	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	23	1	571	2	N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 6,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
PLUMLEE WELL #: 2 RRCID -> 122484 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3870 - 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	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEASTER (BIG SALINE) 70002 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
GREENMAN "B" WELL #: 3 C RRCID -> 085084 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5026 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	375	3			N	-0-					6
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					6
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					6
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					6
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					6
06	390	N	260	-0-	-130	-0-	260	3			N	-0-					6
07	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	3			N	-0-					6
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					6
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					6
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					6
11	300	N	197	-0-	-103	-0-	197	3			N	-0-					6
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEASTER (BIG SALINE) //CONT.// 70002 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ATOKA OPERATING, INC. 036606
MCCARTY WELL #: 1 RRCID -> 211852 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4908 - 4930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1064	-0-	-52	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
03	1147 N	1062	-0-	-85	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
04	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
05	1178 N	1047	-0-	-131	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
06	1020 N	933	-0-	-87	-0-	933	2		N	-0-			-0-
07	1023 N	711	-0-	-312	-0-	711	2		N	-0-			-0-
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-			-0-
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
11	1080 N	975	-0-	-105	-0-	975	2		N	-0-			-0-
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
VINCENT WELL #: RRCID -> 072926 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
POPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 084199 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5568 - 5584

01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	2		N	-0-			-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2		N	-0-			-0-
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2		N	-0-			-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2		N	-0-			-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEASTER (BIG SALINE) //CONT.// 70002 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 072924 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 5485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	60	-0-	-126	-0-	60	2			N	-0-					12
02	140	N	52	-0-	-88	-0-	52	2			N	-0-					12
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					12
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					12
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					12
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					12
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	2	1	302	2	N	-0-					12
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	142	2	N	-0-					12
09	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	2			N	-0-					12
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					12
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					12
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NEELEY JINKENS WELL #: 2 RRCID -> 089285 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5120 - 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	1767	N	1491	-0-	-276	-0-	1480	3	11	9	N	10	179	1			-0-
02	1540	N	1070	-0-	-470	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	1369	3	22	9	N	20					20
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1348	3	21	9	N	19					39
06	1470	N	1459	-0-	-11	-0-	1446	3	13	9	N	12					51
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					51
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1558	3	6	9	N	5					56
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					56
10	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	1429	3	3	9	N	3					59
11	1500	N	1289	-0-	-211	-0-	1289	3			N	-0-					59
12	1550	N	1082	-0-	-468	-0-	1082	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 16,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
REYNOLDS NOEL WELL #: 1 RRCID -> 068733 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5029 - 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	2046	N	1697	-0-	-349	-0-	226	1	1471	2	N	-0-					56
02	1652	N	951	-0-	-701	-0-	133	1	818	2	N	-0-					56
03	1798	N	1008	-0-	-790	-0-	60	1	948	2	N	-0-					56
04	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	205	1	1308	2	N	-0-					56
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	317	1	1986	2	N	-0-					56
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	114	1	1789	2	N	-0-					56
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	280	1	1808	2	N	-0-					56
08	2201	N	1598	-0-	-603	-0-	217	1	1381	2	N	-0-					56
09	1890	N	1433	-0-	-457	-0-	193	1	1240	2	N	-0-					56
10	2077	N	1395	-0-	-682	-0-	191	1	1204	2	N	-0-					56
11	1560	N	1392	-0-	-168	-0-	188	1	1204	2	N	-0-					56
12	1488	N	975	-0-	-513	-0-	139	1	836	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 18,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEASTER (BIG SALINE) //CONT.// 70002 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
RUDOLPH WELL #: 1 RRCID -> 072767 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	214	1	1393	2	N	-0-					75
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	204	1	1249	2	N	-0-					75
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	102	1	1602	2	N	-0-					75
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	236	1	1509	2	N	-0-					75
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	220	1	1373	2	N	-0-					75
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	89	1	1394	2	N	-0-					75
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	216	1	1394	2	N	-0-					75
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	249	1	1579	2	N	-0-					75
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	212	1	1362	2	N	-0-					75
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	226	1	1424	2	N	-0-					75
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	196	1	1251	2	N	-0-					75
*12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	204	1	1239	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 19,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS,NOEL WELL #: 1D RRCID -> 123476 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1050 - 1080

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-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GO OIL CORP. 311420
PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 093179 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 2982 - 2984

01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					74
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					74
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					74
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					74
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					74
06	1500	N	1385	-0-	-115	-0-	1385	2			N	-0-					74
07	1767	N	749	-0-	-1018	-0-	749	2			N	-0-					74
08	1581	N	651	-0-	-930	-0-	651	2			N	-0-					74
09	1380	N	350	-0-	-1030	-0-	350	2			N	-0-					74
10	744	N	481	-0-	-263	-0-	481	2			N	-0-					74
11	630	N	449	-0-	-181	-0-	449	2			N	-0-					74
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 11,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) //CONT.// 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN 630579
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 095869 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5480 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
02	812	N	788	-0-	-24	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
06	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
09	870	N	769	-0-	-101	-0-	769	2			N	-0-					-0-
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLBORN WELL #: 1 RRCID -> 097690 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5420 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	616	N	590	-0-	-26	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	651	N	474	-0-	-177	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09	630	N	453	-0-	-177	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 1B RRCID -> 112347 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 4181 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1113	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1067	-0-	-25	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1123	-0-	-107	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) //CONT.// 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
MULKEY WELL #: 1A RRCID -> 121746 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3562 - 3578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					14
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					14
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					14
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					14
05	899	N	6	-0-	-893	-0-	6	2			N	-0-					14
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					14
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					14
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					14
09	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					14
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					14
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 124886 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4308 - 4367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RKW OPERATING LLC 714311
LAMBERT-MOORE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101953 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5100 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	140	N	4	-0-	-136	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) //CONT.// 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
LAGO LINDO WELL #: 1 RRCID -> 114293 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 4263 - 4314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEL-WHITE (STRAWN) 70223 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BYRNE OIL COMPANY 119795
JOHNSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 121302 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 1856 PERF. 1792 - 1802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGGY H. (DUFFER) 70299 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
H. D. INVESTMENTS 340219
BLACK "1176-A" WELL #: 1 RRCID -> 120966 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4025 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	592	2			N	-0-					24
02	616	N	612	-0-	-4	-0-	612	2			N	-0-					24
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					24
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					24
05	682	N	568	-0-	-114	-0-	568	2			N	-0-					24
06	660	N	458	-0-	-202	-0-	458	2			N	-0-					24
07	651	N	454	-0-	-197	-0-	454	2			N	-0-					24
08	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	2			N	-0-					24
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					24
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					24
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-					24
12	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 6,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENN (RANGER) 70490 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HOFCO, INC. 390898
FRALEY WELL #: 1 RRCID -> 100791 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3010 - 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRALEY WELL #: 3 RRCID -> 207575 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2996 - 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	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	74	-0-	-106	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBEE, CYNTHIA K. 537714
MCBEE - THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 108797 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2982 - 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	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-

PENNINGTON (CONGLOMERATE) 70500 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
CRAWFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 132296 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3368 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
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-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
ROCKING 'R' RANCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267545 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3616 - 3624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	697	3		N	-0-			19
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			19
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			19
04	660 N	616	-0-	-44	-0-	616	3		N	-0-			19
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			19
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			19
07	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3		N	-0-			19
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-			19
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			19
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			19
*11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			19
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: 8,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERINI (HOME CREEK) 70595 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
PERINI WELL #: 1 RRCID -> 104223 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 3991 PERF. 3262 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PERINI (HOME CREEK) //CONT.// 70595 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750
PERINI "B" WELL #: 1 RRCID -> 110260 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3196 - 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-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PERINI WELL #: 1A RRCID -> 120630 COMPL. DATE 03/02/1986 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 3254 - 3270

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PHOOBIE (SHALE) 71283 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
COHEN WELL #: 1 RRCID -> 093954 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3743 - 3764

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	208	-0-	208	208	208	2		N	-0-			40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	208				N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208				N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208				N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208				N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208				N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208				N	-0-			40
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

TOTAL GAS PROD: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKWICK (CONGLOMERATE) 71370 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
EAGLE HYDROCARBONS INC. 238730
GRAGG, DENO WELL #: 3 RRCID -> 221245 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4156 - 4203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					13
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					13
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					13
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					13
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					13
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	213	2	33	9	N	30					43
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					43
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					43
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					43
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					43
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					43
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
DALTON, YVONNE R. WELL #: 1 RRCID -> 057809 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 0 - 4177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	70	1	162	2	Y	-0-					59
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	70	1	211	2	Y	-0-					59
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	70	1	203	2	Y	-0-					59
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	70	1	201	2	Y	-0-					59
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	70	1	250	2	Y	-0-					59
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	70	1	228	2	Y	-0-					59
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	70	1	201	2	Y	-0-					59
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	70	1	256	2	Y	-0-					59
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	70	1	336	2	Y	-0-					59
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	70	1	289	2	Y	-0-					59
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	70	1	241	2	Y	-0-					59
12	434	N	303	-0-	-131	-0-	70	1	233	2	Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 3,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALTON, YVONNE R. WELL #: 4 RRCID -> 077001 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4194 - 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	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			Y	-0-					17
02	588	N	331	-0-	-257	-0-	331	2			Y	-0-					17
03	620	N	349	-0-	-271	-0-	349	2			Y	-0-					17
04	480	N	283	-0-	-197	-0-	283	2			Y	-0-					17
05	372	N	133	-0-	-239	-0-	133	2			Y	-0-					17
06	330	N	130	-0-	-200	-0-	130	2			Y	-0-					17
07	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	2			Y	-0-					17
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					17
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			Y	-0-					17
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					17
11	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	2			Y	-0-					17
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKWICK (CONGLOMERATE) //CONT.// 71370 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
DALTON, YVONNE R. WELL #: 6 RRCID -> 096228 COMPL. DATE 08/26/1981 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 4196 - 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	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			7
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			7
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-			7
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			7
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2		Y	-0-			7
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-			7
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			7
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			7
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		Y	-0-			7
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			7
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			7
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALTON, YVONNE R. WELL #: 7 RRCID -> 102059 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 4210 - 4214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	905	-0-	-87	-0-	905	2		Y	-0-			-0-
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		Y	-0-			-0-
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		Y	-0-			-0-
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		Y	-0-			-0-
05	1023 N	937	-0-	-86	-0-	937	2		Y	-0-			-0-
06	900 N	868	-0-	-32	-0-	868	2		Y	-0-			-0-
07	992 N	727	-0-	-265	-0-	727	2		Y	-0-			-0-
08	930 N	883	-0-	-47	-0-	883	2		Y	-0-			-0-
09	870 N	735	-0-	-135	-0-	735	2		Y	-0-			-0-
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		Y	-0-			-0-
11	840 N	830	-0-	-10	-0-	830	2		Y	-0-			-0-
*12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALTON, YVONNE WELL #: 8 RRCID -> 106569 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4214 - 4268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-				Y	-0-			76
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-				Y	-0-			76
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			76
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			76
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			76
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-			76
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-			76
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		Y	-0-			76
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			76
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-			76
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-			76
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		Y	-0-			76

TOTAL GAS PROD: 708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKWICK (MARBLE FALLS) 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
RICKELS WELL #: 1 RRCID -> 197121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4083 - 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	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	420	N	314	-0-	-106	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKELS WELL #: 2 RRCID -> 199572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3966 - 3982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	58	2			N	-0-					36
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					36
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					36
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					36
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					36
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					36
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					36
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					36
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					36
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					36
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					36
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKELS WELL #: 3 RRCID -> 199573 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 4162 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
*12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HINKSON, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 237306 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 4856 PERF. 4224 - 4280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232 N	2167	-0-	-65	-0-	290	1	1877	3	Y	-0-			-0-
02	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	285	1	1793	3	Y	-0-			-0-
03	2263 N	2153	-0-	-110	-0-	301	1	1852	3	Y	-0-			-0-
04	2100 N	1976	-0-	-124	-0-	276	1	1700	3	Y	-0-			-0-
05	2294 N	2255	-0-	-39	-0-	315	1	1940	3	Y	-0-			-0-
06	2070 N	1779	-0-	-291	-0-	252	1	1527	3	Y	-0-			-0-
07	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	270	1	1783	3	Y	-0-			-0-
08	2263 N	2115	-0-	-148	-0-	279	1	1836	3	Y	-0-			-0-
09	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	329	1	2019	3	Y	-0-			-0-
10	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	307	1	1790	3	Y	-0-			-0-
11	2040 N	1774	-0-	-266	-0-	259	1	1515	3	Y	-0-			-0-
12	2418 N	1750	-0-	-668	-0-	250	1	1500	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 239994 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4228 - 4302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	269	-0-	-320	-0-	36	1	233	3	N	-0-			-0-
02	364 N	239	-0-	-125	-0-	33	1	206	3	N	-0-			-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	48	1	295	3	N	-0-			-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	52	1	323	3	N	-0-			-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	56	1	344	3	N	-0-			-0-
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	87	1	525	3	N	-0-			-0-
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	86	1	572	3	N	-0-			-0-
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	68	1	447	3	N	-0-			-0-
09	600 N	312	-0-	-288	-0-	44	1	268	3	N	-0-			-0-
10	651 N	314	-0-	-337	-0-	46	1	268	3	N	-0-			-0-
11	510 N	395	-0-	-115	-0-	58	1	337	3	N	-0-			-0-
*12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	123	1	741	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G & F OIL, INC. 292000
CARTER A WELL #: 7 RRCID -> 271071 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4268 - 4340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-			6
02	280 N	251	-0-	-29	-0-	251	2			N	-0-			6
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-			6
04	300 N	184	-0-	-116	-0-	184	2			N	-0-			6
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			6
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			6
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			6
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			6
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			6
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			6
11	300 N	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-			6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: 4,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
GANNETT OPERATING LLC 293813
CAUDILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216373 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4131 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	224	1	520	3	Y	-0-					19
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	275	1	457	3	Y	-0-					19
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	302	1	482	3	Y	-0-					19
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	258	1	399	3	Y	-0-					19
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	197	1	365	3	Y	-0-					19
06	570	N	290	-0-	-280	-0-	106	1	184	3	Y	-0-					19
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	19	7			-0-
08	558	N	265	-0-	-293	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEXGAS, INC. 500222
BEST, JOE WELL #: 1 RRCID -> 218971 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4206 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	314	-0-	-89	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, IMA WELL #: 2 RRCID -> 218972 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4186 - 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	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
*12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
BRIDGES, IMA WELL #: 3 RRCID -> 218973 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4168 - 4190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	248	-0-	-93	-0-	248	2		N	-0-			-0-
02	308 N	233	-0-	-75	-0-	233	2		N	-0-			-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	2		N	-0-			-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
08	341 N	254	-0-	-87	-0-	254	2		N	-0-			-0-
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2		N	-0-			-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
*12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, IMA WELL #: 1 RRCID -> 218977 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4189 - 4220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	244	2		N	-0-			8
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	181	2		N	-0-			8
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2		N	-0-			8
04	240 N	90	-0-	-150	-0-	90	2		N	-0-			8
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			8
06	210 N	112	-0-	-98	-0-	112	2		N	-0-			8
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			8
08	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2		N	-0-			8
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			8
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			8
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			8
*12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 2,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 218978 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4346 PERF. 4196 - 4220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	336 N	314	-0-	-22	-0-	314	2		N	-0-			-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
07	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2		N	-0-			-0-
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
10	496 N	410	-0-	-86	-0-	410	2		N	-0-			-0-
11	480 N	417	-0-	-63	-0-	417	2		N	-0-			-0-
12	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
CARSEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 218980 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4194 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218981 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4196 - 4214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	207	2			N	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
M.I.T. WELL #: 1 RRCID -> 150206 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4182 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	476	3	8	9	N	7					176
02	504	N	467	-0-	-37	-0-	458	3	9	9	N	8					184
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	470	3	12	9	N	11					195
04	480	N	360	-0-	-120	-0-	354	3	6	9	N	5	172	1			28
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	495	3	15	9	N	14					42
06	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					42
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	476	3	28	9	N	25					67
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	479	3	8	9	N	7					74
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	425	3	11	9	N	10					84
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	467	3	10	9	N	9					93
11	480	N	264	-0-	-216	-0-	256	3	8	9	N	7					100
*12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	483	3	8	9	N	7					107

TOTAL GAS PROD: 5,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
BRIDGES L.L. WELL #: 1 RRCID -> 062072 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	303	1	1017	2	N	-0-					111
02	1232	N	1184	-0-	-48	-0-	269	1	914	2	N	1					112
							1	9									
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	281	1	857	2	N	8					120
							9	9									
04	1290	N	988	-0-	-302	-0-	236	1	733	2	N	17					137
							19	9									
05	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	274	1	814	2	N	16					153
							18	9									
06	1110	N	1003	-0-	-107	-0-	260	1	742	2	N	1	130	1			24
							1	9									
07	1023	N	854	-0-	-169	-0-	250	1	604	2	N	-0-					24
08	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	272	1	736	2	N	-0-					24
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	278	1	815	2	N	1					25
							1	9									
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	342	1	945	2	N	-0-					25
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	303	1	858	2	N	-0-					25
12	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	278	1	828	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 13,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BRIDGES WELL #: 4 RRCID -> 126097 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4214 - 4221

01	1643	N	1501	-0-	-142	-0-	293	1	1208	2	N	-0-					2
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	272	1	1132	2	N	-0-					2
03	1705	N	1384	-0-	-321	-0-	298	1	1086	2	N	-0-					2
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	339	1	1248	2	N	-0-					2
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	339	1	1267	2	N	-0-					2
06	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	296	1	1044	2	N	-0-					2
07	1643	N	1151	-0-	-492	-0-	301	1	850	2	N	-0-					2
08	1612	N	1349	-0-	-263	-0-	311	1	1038	2	N	-0-					2
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	299	1	1089	2	N	-0-					2
10	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	259	1	855	2	N	-0-					2
11	1320	N	951	-0-	-369	-0-	218	1	733	2	N	-0-					2
*12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	322	1	1174	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 16,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKWICK (STRAWN) 71370 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
DALTON YVONNE R WELL #: 3 RRCID -> 067559 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 4314 PERF. N/A

01	186	N	135	-0-	-51	-0-	48	1	87	2	Y	-0-					9
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	48	1	117	2	Y	-0-					9
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	48	1	107	2	Y	-0-					9
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	48	1	171	2	Y	-0-					9
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	48	1	174	2	Y	-0-					9
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	48	1	163	2	Y	-0-					9
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	48	1	188	2	Y	-0-					9
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	48	1	149	2	Y	-0-					9
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	48	1	118	2	Y	-0-					9
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	48	1	123	2	Y	-0-					9
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	48	1	102	2	Y	-0-					9
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	48	1	117	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKWICK (STRAWN) //CONT.// 71370 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
DALTON, YVONNE R. WELL #: 2 RRCID -> 090099 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2894 - 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	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERSON (MARBLE FALLS) 71454 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY 739150
PIERSON,NORM WELL #: 6 RRCID -> 113534 COMPL. DATE 02/09/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2726 - 2740

01	DLQ G-10	25	-0-	25	51	2	1	23	2	Y	-0-					19
02	DLQ G-10	21	-0-	21	72	1	1	20	2	Y	-0-					19
03	DLQ G-10	22	-0-	22	94	2	1	20	2	Y	-0-					19
04	DLQ G-10	22	-0-	22	116	2	1	20	2	Y	-0-					19
05	DLQ G-10	25	-0-	25	141	2	1	23	2	Y	-0-					19
06	166 N	25	-0-	-141	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					19
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					19
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					19
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					19
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					19
*11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					19
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERSON,NORM WELL #: 1 RRCID -> 113535 COMPL. DATE 07/24/1983 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2752 - 2762

01	DLQ G-10	25	-0-	25	50	1	1	24	2	Y	-0-					19
02	DLQ G-10	21	-0-	21	71	1	1	20	2	Y	-0-					19
03	DLQ G-10	22	-0-	22	93	1	1	21	2	Y	-0-					19
04	DLQ G-10	21	-0-	21	114	1	1	20	2	Y	-0-					19
05	DLQ G-10	24	-0-	24	138	1	1	23	2	Y	-0-					19
06	162 N	24	-0-	-138	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					19
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					19
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					19
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					19
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					19
*11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					19
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERSON (MARBLE FALLS) //CONT.// 71454 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY //CONT.// 739150
PIERSON,NORM WELL #: 2 RRCID -> 113536 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2785 - 2793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24	-0-	24	49	1	1	23	2	Y	-0-			19
02	DLQ G-10	22	-0-	22	71	2	1	20	2	Y	-0-			19
03	DLQ G-10	21	-0-	21	92	1	1	20	2	Y	-0-			19
04	DLQ G-10	21	-0-	21	113	1	1	20	2	Y	-0-			19
05	DLQ G-10	24	-0-	24	137	1	1	23	2	Y	-0-			19
06	161 N	24	-0-	-137	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			19
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			19
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			19
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			19
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			19
*11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			19
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: 249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERSON,NORM WELL #: 3D RRCID -> 113537 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2802 - 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	DLQ G-10	25	-0-	25	50	2	1	23	2	Y	-0-			23
02	DLQ G-10	21	-0-	21	71	1	1	20	2	Y	-0-			23
03	DLQ G-10	22	-0-	22	93	2	1	20	2	Y	-0-			23
04	DLQ G-10	21	-0-	21	114	1	1	20	2	Y	-0-			23
05	DLQ G-10	25	-0-	25	139	2	1	23	2	Y	-0-			23
06	164 N	25	-0-	-139	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			23
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			23
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			23
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			23
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			23
*11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			23
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23

TOTAL GAS PROD: 254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL,F.E. WELL #: 1 RRCID -> 113538 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 2786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	46	-0-	46	94	2	1	44	2	Y	-0-			2
02	DLQ G-10	40	-0-	40	134	2	1	38	2	Y	-0-			2
03	DLQ G-10	43	-0-	43	177	3	1	40	2	Y	-0-			2
04	DLQ G-10	43	-0-	43	220	3	1	40	2	Y	-0-			2
05	DLQ G-10	45	-0-	45	265	3	1	42	2	Y	-0-			2
06	308 N	43	-0-	-265	-0-	3	1	40	2	Y	-0-			2
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			2
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-			2
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			2
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			2
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-			2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERSON (MARBLE FALLS) //CONT.// 71454 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY //CONT.// 739150
PIERSON, NORM WELL #: 4 RRCID -> 114247 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2784 - 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	DLQ G-10	24	-0-	24	49	1	1	23	2	Y	-0-					58
02	DLQ G-10	21	-0-	21	70	1	1	20	2	Y	-0-					58
03	DLQ G-10	21	-0-	21	91	1	1	20	2	Y	-0-					58
04	DLQ G-10	22	-0-	22	113	2	1	20	2	Y	-0-					58
05	DLQ G-10	25	-0-	25	138	2	1	23	2	Y	-0-					58
06	163 N	25	-0-	-138	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					58
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					58
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					58
10	DELQ PR	24	-0-	24	24	2	1	22	2	Y	-0-					58
*11	49 N	25	-0-	-24	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					58
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL,F.E. WELL #: 2 RRCID -> 114248 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2750 - 2764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	46	-0-	46	95	3	1	43	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10	41	-0-	41	136	2	1	39	2	Y	-0-					5
03	DLQ G-10	43	-0-	43	179	2	1	41	2	Y	-0-					5
04	DLQ G-10	44	-0-	44	223	3	1	41	2	Y	-0-					5
05	DLQ G-10	45	-0-	45	268	2	1	43	2	Y	-0-					5
06	311 N	43	-0-	-268	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					5
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					5
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					5
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					5
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					5
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					5
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUCHIL ENERGY, LLC 828545
VAUGHN, M C. WELL #: 3B RRCID -> 108142 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2800 - 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	44	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	195	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	480 N	356	-0-	-124	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	527 N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILGRIM (CONGLOMERATE) 71492 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
MCINTIRE-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 115121 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3656 - 4092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					67
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					67
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					67
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					67
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					67
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					67
07	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					67
08	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			N	-0-					67
09	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	2			N	-0-					67
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					67
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					67
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 2,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER, N.(CADDO) 71663 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
CADE, REBA WELL #: 2 RRCID -> 078573 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2572 - 2582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOOTER WELL #: 2 RRCID -> 090132 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2552 - 2572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER, N.(CADDO) //CONT.// 71663 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
SOOTER WELL #: 4 RRCID -> 096928 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2540 - 2552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	103	-0-	-982	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOUQUET,T. WELL #: 2 RRCID -> 096929 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2584 - 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	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*07	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOOTER WELL #: 3 RRCID -> 097750 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 2609 PERF. 2558 - 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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	109	3	35	9	N	32					98
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	95	3	25	9	N	23					121
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	109	3	31	9	N	28					149
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	107	3	25	9	N	23					172
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	110	3	36	9	N	33	156	1			49
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					49
*07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					87
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	96	3	23	9	N	21					108
*09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	86	3	28	9	N	25					133
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	71	3	21	9	N	19					152
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	110	3	42	9	N	38	159	1			31
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	109	3	46	9	N	42					73

TOTAL GAS PROD: 1,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

PIT-ROM (CONGL. ZONE A) 71740 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
HOHHERTZ, A. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3798 - 3803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	484	-0-	-198	-0-	484	3			N	-0-					45
02	700	N	559	-0-	-141	-0-	559	3			N	-0-					45
03	651	N	444	-0-	-207	-0-	444	3			N	-0-					45
04	480	N	335	-0-	-145	-0-	335	3			N	-0-					45
05	620	N	340	-0-	-280	-0-	340	3			N	-0-					45
06	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	3			N	-0-					45
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					45
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					45
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					45
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					45
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					45
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 4,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK NW -52 WELL #: 7 RRCID -> 262007 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3914 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	308	-0-	-436	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	448	N	241	-0-	-207	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	434	N	253	-0-	-181	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
12	899	N	809	-0-	-90	-0-	809	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
COODY -44- WELL #: 1 RRCID -> 258418 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3875 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175	167	1			80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115					195
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	167	1			128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69					197
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	169	1			84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					133
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	16	2	43	9	N	39	16	1			156
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					214
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	167	1			91
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	47					138
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					148
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	105	1			75

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: 794

PIT-ROM (CONGL. ZONE A) //CONT.// 71740 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
COODY-44-A WELL #: 2 RRCID -> 259375 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3732 - 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	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2269	2	22	9	N	20					58
02	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2520	2	34	9	N	31					89
03	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2113	2	26	9	N	24					113
04	1800 N	1737	-0-	-63	-0-	1724	2	13	9	N	12					125
05	1860 N	1671	-0-	-189	-0-	1643	2	28	9	N	25					150
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1503	2	19	9	N	17					167
07	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1458	2	12	9	N	11	161	1			17
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					17
09	1530 N	1339	-0-	-191	-0-	1339	2			N	-0-					17
10	1457 N	1416	-0-	-41	-0-	1416	2			N	-0-					17
11	1470 N	1438	-0-	-32	-0-	1363	2	75	9	N	68					85
12	1395 N	1319	-0-	-76	-0-	1309	2	10	9	N	9					94

TOTAL GAS PROD: 20,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

PITTMAN (CADDO) 71745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
KEATING ENERGY, INC. 453142
EASTER BROTHERS WELL #: 3 RRCID -> 128501 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3938 - 3958

01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
03	527 N	491	-0-	-36	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
04	510 N	481	-0-	-29	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
08	589 N	488	-0-	-101	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
09	540 N	381	-0-	-159	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
10	558 N	447	-0-	-111	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
11	480 N	380	-0-	-100	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTMAN (LAKE SAND) 71745 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
PITTMAN 826 WELL #: 1 RRCID -> 065998 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 4465 PERF. N/A

01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					32
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					32
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					32
04	990 N	258	-0-	-732	-0-	258	3			N	-0-					32
05	620 N	263	-0-	-357	-0-	263	3			N	-0-					32
06	330 N	222	-0-	-108	-0-	222	3			N	-0-					32
07	279 N	184	-0-	-95	-0-	184	3			N	-0-					32
08	248 N	143	-0-	-105	-0-	143	3			N	-0-					32
09	210 N	122	-0-	-88	-0-	122	3			N	-0-					32
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					32
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					32
*12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 3,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
AMEN OIL LLC 016944
JOHNSON "12" WELL #: 1 RRCID -> 215859 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3960 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					106
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					106
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					106
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					106
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					106
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					106
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "58" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236884 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3876 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-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-

DOUGLAS "3399" WELL #: 1 RRCID -> 247743 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3908 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
AVAD OPERATING, LLC 037877
E.C. THOMPSON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 141026 COMPL. DATE 01/13/1992 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3908 - 3955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOXOM WELL #: 1 RRCID -> 147113 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3901 - 3907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	229	2	2	9	N	2					57
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	205	2	9	9	N	8					65
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					65
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	216	2	12	9	N	11					76
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					76
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					76
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					76
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					76
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					76
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					76
11	210	N	130	-0-	-80	-0-	130	2			N	-0-					76
12	217	N	65	-0-	-152	-0-	65	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 2,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 156746 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3852 - 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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					18
02	280	N	195	-0-	-85	-0-	195	2			N	-0-					18
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					18
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					18
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					18
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					18
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					18
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					18
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	2			N	-0-					18
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					18
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					18
12	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
AVAD OPERATING, LLC //CONT.// 037877
FAMBRO WELL #: 2 RRCID -> 165019 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3848 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					20
02	1092	N	1054	-0-	-38	-0-	1053	2	1	9	N	1					21
03	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1160	2			N	-0-					21
04	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	1148	2			N	-0-					21
05	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1150	2			N	-0-					21
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					21
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					21
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					21
09	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	1079	2			N	-0-					21
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					21
11	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	1095	2			N	-0-					21
*12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 13,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SIKES-RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 178650 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3790 - 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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	353	2	17	9	N	15					171
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	302	2	21	9	N	19					190
03	372	N	210	-0-	-162	-0-	197	2	13	9	N	12					202
04	360	N	212	-0-	-148	-0-	212	2			N	-0-					202
05	372	N	210	-0-	-162	-0-	198	2	12	9	N	11	164	1			49
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	441	2	21	9	N	19					68
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	386	2	22	9	N	20					88
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	359	2	11	9	N	10					98
09	450	N	360	-0-	-90	-0-	345	2	15	9	N	14					112
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	351	2	14	9	N	13					125
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	328	2	14	9	N	13					138
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	363	2	20	9	N	18					156

TOTAL GAS PROD: 4,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

THOMAS, R. O. "A" WELL #: 4 RRCID -> 190582 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3910 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	1957	-0-	-339	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	1957	-0-	-503	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3024	-0-	24	24	3024	2			N	-0-					-0-
07	2512	N	2488	-0-	-24	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
09	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	2465	-0-	-77	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	2364	-0-	-96	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
*12	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
AVAD OPERATING, LLC //CONT.// 037877
RANDALL, T. WELL #: 2 RRCID -> 200561 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3886 - 3896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	448 N	382	-0-	-66	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09	570 N	251	-0-	-319	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	510 N	170	-0-	-340	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	248 N	69	-0-	-179	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, R. O. "A" WELL #: 5 RRCID -> 260702 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	2078	2	13	9	N	12					126
02	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1930	2	20	9	N	18					144
03	2542 N	2184	-0-	-358	-0-	2184	2			N	-0-					144
04	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2091	2	32	9	N	29					173
05	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2218	2	12	9	N	11					184
06	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2152	2	14	9	N	13					197
07	2201 N	2085	-0-	-116	-0-	2073	2	12	9	N	11					208
08	2232 N	2088	-0-	-144	-0-	2081	2	7	9	N	6	180	1			34
09	2160 N	2127	-0-	-33	-0-	2127	2			N	-0-					34
10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					34
11	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2091	2	12	9	N	11					45
12	2201 N	2155	-0-	-46	-0-	2147	2	8	9	N	7					52

TOTAL GAS PROD: 25,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

RANDALL, T. WELL #: 3 RRCID -> 281619 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3880 - 3969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	166	-0-	-795	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	868 X	178	-0-	-690	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	961 N	286	-0-	-675	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	930 N	244	-0-	-686	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	270 N	164	-0-	-106	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	270 N	150	-0-	-120	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	310 N	115	-0-	-195	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
BLOXOM, TOM WELL #: 1 RRCID -> 157963 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3866 - 3872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
02	364 N	181	-0-	-183	-0-	181	2		N	-0-			-0-
03	403 N	180	-0-	-223	-0-	180	2		N	-0-			-0-
04	390 N	223	-0-	-167	-0-	223	2		N	-0-			-0-
05	186 N	81	-0-	-105	-0-	81	2		N	-0-			-0-
06	180 N	60	-0-	-120	-0-	60	2		N	-0-			-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	305	2		N	-0-			-0-
*12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166237 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3907 - 3932

01	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	2		N	-0-			-0-
02	308 N	265	-0-	-43	-0-	265	2		N	-0-			-0-
03	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	2		N	-0-			-0-
04	270 N	218	-0-	-52	-0-	218	2		N	-0-			-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
08	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	2		N	-0-			-0-
09	360 N	302	-0-	-58	-0-	302	2		N	-0-			-0-
10	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	2		N	-0-			-0-
11	330 N	266	-0-	-64	-0-	266	2		N	-0-			-0-
12	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175137 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896

01	465 N	404	-0-	-61	-0-	404	2		Y	-0-			-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		Y	-0-			-0-
03	527 N	406	-0-	-121	-0-	406	2		Y	-0-			-0-
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		Y	-0-			-0-
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		Y	-0-			-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		Y	-0-			-0-
07	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	2		Y	-0-			-0-
08	496 N	414	-0-	-82	-0-	414	2		Y	-0-			-0-
09	480 N	463	-0-	-17	-0-	463	2		Y	-0-			-0-
10	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	2		Y	-0-			-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		Y	-0-			-0-
12	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
ANJEVAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181585 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 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	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-			-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		Y	-0-			-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		Y	-0-			-0-
04	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	2		Y	-0-			-0-
05	434 N	244	-0-	-190	-0-	244	2		Y	-0-			-0-
06	420 N	154	-0-	-266	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-			-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-			-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		Y	-0-			-0-
11	300 N	258	-0-	-42	-0-	258	2		Y	-0-			-0-
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTIRE WELL #: 1 RRCID -> 208531 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3908 - 3922

01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
02	756 N	615	-0-	-141	-0-	615	2		N	-0-			-0-
03	682 N	645	-0-	-37	-0-	645	2		N	-0-			-0-
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-			-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-			-0-
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
07	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	2		N	-0-			-0-
08	775 N	765	-0-	-10	-0-	765	2		N	-0-			-0-
09	750 N	747	-0-	-3	-0-	747	2		N	-0-			-0-
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-			-0-
11	750 N	741	-0-	-9	-0-	741	2		N	-0-			-0-
12	775 N	696	-0-	-79	-0-	696	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217108 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3906 - 3910

01	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		Y	-0-			19
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		Y	-0-			19
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		Y	-0-			19
04	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2		Y	-0-			19
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		Y	-0-			19
06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		Y	-0-			19
07	1953 N	1700	-0-	-253	-0-	1700	2		Y	-0-			19
08	1922 N	1669	-0-	-253	-0-	1669	2		Y	-0-			19
09	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		Y	-0-			19
10	1860 N	1737	-0-	-123	-0-	1737	2		Y	-0-			19
11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		Y	-0-			19
12	1798 N	1711	-0-	-87	-0-	1711	2		Y	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 21,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 224263 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3930 - 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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	476	N	375	-0-	-101	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	527	N	370	-0-	-157	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
09	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	2			N	-0-					-0-
10	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	600	N	531	-0-	-69	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	589	N	472	-0-	-117	-0-	472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224265 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	489	2	10	9	N	9	145	1			18
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	380	2	26	9	N	24					42
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	345	2	15	9	N	14					56
04	480	N	268	-0-	-212	-0-	253	2	15	9	N	14					70
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	416	2	46	9	N	42					112
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	389	2	15	9	N	14					126
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					126
08	465	N	426	-0-	-39	-0-	381	2	45	9	N	41					167
09	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					167
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					167
11	420	N	373	-0-	-47	-0-	356	2	17	9	N	15	161	1			21
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	341	2	12	9	N	11					32

TOTAL GAS PROD: 4,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

ANJEVAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227577 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					42
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					42
03	93	N	-0-	-0-	-93	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227578 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3900 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242151 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
KNIGHT, A. R. "B" WELL #: 6 RRCID -> 212280 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3879 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	840	N	87	-0-	-753	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	837	N	123	-0-	-714	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	840	N	26	-0-	-814	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
12	961	N	865	-0-	-96	-0-	865	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
MCNALLEN OIL CO., INC. 555040
MASSEY, ROY WELL #: 1 RRCID -> 161174 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3917 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					73
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	98	2			N	-0-					73
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					73
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					73
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					73
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					73
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					73
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					73
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					73
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					73
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					73
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 1,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 164584 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3901 - 3904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					109
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					109
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					109
04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					109
05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					109
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					109
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					109
08	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					109
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					109
10	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					109
11	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					109
*12	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 39,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL WELL #: 5 RRCID -> 221388 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3836 - 3844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2097	-0-	-290	-0-	2097	2			N	-0-					170
02	2100	N	1892	-0-	-208	-0-	1892	2			N	-0-					170
03	2139	N	1387	-0-	-752	-0-	1387	2			N	-0-					170
04	2040	N	307	-0-	-1733	-0-	307	2			N	-0-					170
05	2108	N	1317	-0-	-791	-0-	1317	2			N	-0-					170
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					170
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					170
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					170
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					170
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					170
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					170
*12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 19,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
MCNALLEN OIL CO., INC. //CONT.// 555040
CALDWELL WELL #: 7 RRCID -> 241459 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3900 - 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	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
02	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2326	-0-	-526	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	518	-0-	-2242	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2208	-0-	-644	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2503	-0-	-257	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	1704	-0-	-1148	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
08	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
09	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
10	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3379	-0-	379	379	3379	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3552	-0-	452	831	3552	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
ROBERSON J. WELL #: 1 RRCID -> 066040 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3893 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	720	-0-	-344	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	747	-0-	-431	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	870	N	688	-0-	-182	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	806	N	571	-0-	-235	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 133575 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4036 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	293	-0-	-513	-0-	293	2			N	-0-					19
02	560	N	420	-0-	-140	-0-	420	2			N	-0-					19
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					19
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					19
05	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	2			N	-0-					19
06	420	N	302	-0-	-118	-0-	229	2	73	9	N	66					85
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	286	2	15	9	N	14					99
08	341	N	105	-0-	-236	-0-	105	2			N	-0-					99
09	300	N	112	-0-	-188	-0-	112	2			N	-0-					99
10	310	N	6	-0-	-304	-0-	6	2			N	-0-					99
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					99
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 2,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
DUGGAN-HARRELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135543 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3886 - 3890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 167732 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3925 - 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	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	2		N	-0-			-0-
02	308 N	215	-0-	-93	-0-	215	2		N	-0-			-0-
03	341 N	198	-0-	-143	-0-	198	2		N	-0-			-0-
04	330 N	294	-0-	-36	-0-	294	2		N	-0-			-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2		N	-0-			-0-
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2		N	-0-			-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2		N	-0-			-0-
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2		N	-0-			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170602 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3840 - 3854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	853	-0-	-108	-0-	853	2		N	-0-			-0-
02	868 N	832	-0-	-36	-0-	832	2		N	-0-			-0-
03	930 N	862	-0-	-68	-0-	862	2		N	-0-			-0-
04	840 N	689	-0-	-151	-0-	689	2		N	-0-			-0-
05	930 N	599	-0-	-331	-0-	599	2		N	-0-			-0-
06	840 N	749	-0-	-91	-0-	749	2		N	-0-			-0-
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			-0-
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-			-0-
09	750 N	737	-0-	-13	-0-	737	2		N	-0-			-0-
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			-0-
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
BLOXOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173277 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3892 - 3904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	607	-0-	-75	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
04	600	N	544	-0-	-56	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	775	N	348	-0-	-427	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	750	N	457	-0-	-293	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	2			N	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO "9" WELL #: 1 RRCID -> 175698 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3870 - 3880

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT-GREENLEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193854 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 4129 PERF. 3876 - 3936

01	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					31
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	2			N	-0-					31
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					31
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					31
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					31
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	214	2	44	9	N	40					71
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					71
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					71
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					71
10	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					71
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					71
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 2,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
SIKES "12" WELL #: 1 RRCID -> 200629 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3884 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO "9" WELL #: 2 RRCID -> 207158 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3884 - 3900

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRIEGLER WELL #: 2 RRCID -> 209110 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3970 - 3980

01	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					133
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					133
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					133
04	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	2			N	-0-					133
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					133
06	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	2			N	-0-					133
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					133
08	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					133
09	330	N	205	-0-	-125	-0-	205	2			N	-0-					133
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					133
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					133
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 3,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
ROGERS, ED WELL #: 5 RRCID -> 209223 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3912 - 3926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	410	2			N	-0-					28
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					28
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					28
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					28
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					28
06	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					28
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	412	2	4	9	N	4					32
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					32
09	390 N	41	-0-	-349	-0-	41	2			N	-0-					32
10	403 N	28	-0-	-375	-0-	28	2			N	-0-					32
11	390 N	9	-0-	-381	-0-	9	2			N	-0-					32
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 3,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VICK "56" WELL #: 1 RRCID -> 209991 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4028 - 4072

01	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					68
02	476 N	467	-0-	-9	-0-	467	2			N	-0-					68
03	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					68
04	510 N	495	-0-	-15	-0-	495	2			N	-0-					68
05	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					68
06	480 N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-					68
07	527 N	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-					68
08	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					68
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					68
10	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					68
11	480 N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					68
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 5,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUDINGTON "13" WELL #: 1 RRCID -> 211991 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3972 - 3976

01	465 N	405	-0-	-60	-0-	405	2			N	-0-					46
02	392 N	317	-0-	-75	-0-	317	2			N	-0-					46
03	434 N	323	-0-	-111	-0-	323	2			N	-0-					46
04	390 N	274	-0-	-116	-0-	274	2			N	-0-					46
05	341 N	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-					46
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	441	2	83	9	N	75					121
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	472	2	2	9	N	2					123
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					123
09	510 N	381	-0-	-129	-0-	381	2			N	-0-					123
10	465 N	388	-0-	-77	-0-	388	2			N	-0-					123
11	390 N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					123
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 4,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
VICK "56" WELL #: 2 RRCID -> 213055 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	476	N	422	-0-	-54	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	465	N	289	-0-	-176	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUDGINGTON "13" WELL #: 2 RRCID -> 214872 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3888 - 3907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	-0-	-306	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBROUGH, W. WELL #: 10 RRCID -> 214873 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3900 - 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	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1198	2	204	9	N	185	173	1			21
02	1092	N	1090	-0-	-2	-0-	1090	2			N	-0-					21
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					21
04	1350	N	1199	-0-	-151	-0-	1199	2			N	-0-					21
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					21
06	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	1193	2			N	-0-					21
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					21
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					21
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					21
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1239	2	116	9	N	105					126
11	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	1185	2	4	9	N	4	122	1			8
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 13,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
VICK "56" WELL #: 3 RRCID -> 217018 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4001 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	630	N	123	-0-	-507	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
11	780	N	616	-0-	-164	-0-	616	2			N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, ED WELL #: 6 RRCID -> 217689 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3955 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					54
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					54
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					54
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					54
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					54
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					54
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					54
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					54
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 217815 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3876 - 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	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-					-0-
02	588	N	521	-0-	-67	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	630	N	358	-0-	-272	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	589	N	378	-0-	-211	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
11	660	N	589	-0-	-71	-0-	589	2			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
DUNCAN "36" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217885 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3930 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRIEGLER "9" WELL #: 1 RRCID -> 219843 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3880 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					151
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					151
03	713	N	633	-0-	-80	-0-	588	2	45	9	N	41	173	1			19
04	600	N	528	-0-	-72	-0-	528	2			N	-0-					19
05	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-					19
06	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-					19
07	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					19
08	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					19
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					19
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	502	2	57	9	N	52					71
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-	64	1	1	5	6
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 6,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

CURRY HEIRS "2" WELL #: 1 RRCID -> 221405 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3866 - 3941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	980	N	734	-0-	-246	-0-	734	2			N	-0-					-0-
03	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	810	N	692	-0-	-118	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	806	N	420	-0-	-386	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	780	N	110	-0-	-670	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	713	N	112	-0-	-601	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	434	N	101	-0-	-333	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
CONNALLY "25" WELL #: 1 RRCID -> 222139 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 4044 PERF. 3824 - 3852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "25" WELL #: 1 RRCID -> 227130 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4060 - 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	4185 X	1403	-0-	-2782	-0-	1403	2			N	-0-					52
02	2100 X	370	-0-	-1730	-0-	370	2			N	-0-					52
03	2325 X	914	-0-	-1411	-0-	914	2			N	-0-					52
04	2250 X	837	-0-	-1413	-0-	837	2			N	-0-					52
05	1829 X	650	-0-	-1179	-0-	512	2	138	9	N	125	161	1			16
06	1350 X	560	-0-	-790	-0-	560	2			N	-0-					16
07	868 N	485	-0-	-383	-0-	460	2	25	9	N	23					39
08	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1654	2	39	9	N	35					74
09	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					74
10	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					74
11	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					74
12	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 12,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

FAMBRO, SAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236439 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3930 - 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	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
02	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
03	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
04	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
05	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
06	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
07	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
08	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
10	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
11	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
12	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
DUNCAN "36" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236636 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3952 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1028	2			N	-0-					61
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					61
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					61
04	990	N	856	-0-	-134	-0-	856	2			N	-0-					61
05	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	2			N	-0-					61
06	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	2			N	-0-					61
07	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	2			N	-0-					61
08	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	2			N	-0-					61
09	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	2			N	-0-					61
10	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					61
11	840	N	749	-0-	-91	-0-	749	2			N	-0-					61
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 9,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236639 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3890 - 3906

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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEAD "58" WELL #: 1 RRCID -> 236733 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3888 - 3902

01	899	N	555	-0-	-344	-0-	555	2			N	-0-					41
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					41
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					41
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					41
05	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	2			N	-0-					41
06	570	N	25	-0-	-545	-0-	25	2			N	-0-					41
07	651	N	372	-0-	-279	-0-	275	2	97	9	N	88					129
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					129
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					129
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					129
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					129
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 5,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
KNIGHT "26" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236739 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3884 - 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	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					56
02	1120	N	646	-0-	-474	-0-	646	2			N	-0-					56
03	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	1105	2			N	-0-					56
04	1200	N	564	-0-	-636	-0-	564	2			N	-0-					56
05	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	2			N	-0-					56
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					56
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1147	2	35	9	N	32					88
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					88
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					88
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					88
11	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	1187	2			N	-0-					88
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 11,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

PARKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236811 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3878 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					32
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	2			N	-0-					32
03	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					32
04	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	2			N	-0-					32
05	186	N	22	-0-	-164	-0-	22	2			N	-0-					32
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					32
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNALLY "25" WELL #: 2 RRCID -> 236843 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3844 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	85	-0-	-287	-0-	85	2			N	-0-					43
02	364	N	103	-0-	-261	-0-	103	2			N	-0-					43
03	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	2			N	-0-					43
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					43
05	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					43
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
STRIEGLER WELL #: 3 RRCID -> 236949 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3903 - 3964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	449	2			N	-0-					11
02	448	N	394	-0-	-54	-0-	394	2			N	-0-					11
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					11
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					11
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					11
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-					11
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					11
08	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					11
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					11
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					11
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					11
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 4,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN "3400" WELL #: 1 RRCID -> 238039 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3814 - 3824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					123
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					123
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					123
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					123
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					123
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					123
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					123
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					123
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					123
10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					123
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					123
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 20,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 239999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3922 - 3976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	816	-0-	-114	-0-	816	2			N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
07	868	N	687	-0-	-181	-0-	687	2			N	-0-					-0-
08	930	N	42	-0-	-888	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	900	N	110	-0-	-790	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	682	N	230	-0-	-452	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
FERROL SIKES "1" WELL #: 1 RRCID -> 241274 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3860 - 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	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					95
02	224	N	167	-0-	-57	-0-	167	2			N	-0-					95
03	248	N	87	-0-	-161	-0-	87	2			N	-0-					95
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					95
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					95
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					95
07	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					95
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					95
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					95
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	178	2	7	9	N	6	71	1			30
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					30
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 1,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TOMLIN "2036" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241277 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 3994 - 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	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					147
02	1344	N	844	-0-	-500	-0-	844	2			N	-0-					147
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					147
04	1710	N	1509	-0-	-201	-0-	1509	2			N	-0-					147
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					147
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					147
07	1550	N	1112	-0-	-438	-0-	1112	2			N	-0-					147
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					147
09	1710	N	1063	-0-	-647	-0-	1063	2			N	-0-					147
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					147
11	1470	N	1037	-0-	-433	-0-	1037	2			N	-0-					147
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 14,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON "2037" WELL #: 1 RRCID -> 241280 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3904 - 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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					22
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					22
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					22
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					22
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					22
07	806	N	533	-0-	-273	-0-	533	2			N	-0-					22
08	1240	N	186	-0-	-1054	-0-	186	2			N	-0-					22
09	960	N	238	-0-	-722	-0-	238	2			N	-0-					22
10	527	N	101	-0-	-426	-0-	101	2			N	-0-					22
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					22
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 5,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
TUCKER "8" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241449 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3872 - 3910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW "13" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242534 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3876 - 3982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	305	-0-	-904	-0-	305	2			N	-0-			71
02	812 N	59	-0-	-753	-0-	59	2			N	-0-			71
03	961 N	315	-0-	-646	-0-	315	2			N	-0-			71
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			71
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-			71
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	863	2	67	9	N	61			132
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			132
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-			132
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			132
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-			132
11	1140 N	1043	-0-	-97	-0-	1043	2			N	-0-			132
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			132

TOTAL GAS PROD: 8,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

PARKER "1" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244553 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3910 - 3996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			27
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			27
03	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-			27
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			27
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			27
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			27
07	279 N	76	-0-	-203	-0-	76	2			N	-0-			27
08	155 N	13	-0-	-142	-0-	13	2			N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			27
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: 657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
WATERS "13" WELL #: 1 RRCID -> 245558 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 3928 - 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	372	N	238	-0-	-134	-0-	238	2			N	-0-					142
02	336	N	278	-0-	-58	-0-	278	2			N	-0-					142
03	372	N	111	-0-	-261	-0-	111	2			N	-0-					142
04	240	N	40	-0-	-200	-0-	40	2			N	-0-					142
05	310	N	6	-0-	-304	-0-	6	2			N	-0-					142
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	242	2	15	9	N	14					156
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	N	1					157
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					157
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					157
10	372	N	154	-0-	-218	-0-	154	2			N	-0-					157
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					157
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 2,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FAMBRO "38" WELL #: 1 RRCID -> 245560 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3946 - 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	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					23
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					23
03	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-					23
04	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	1013	2			N	-0-					23
05	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	2			N	-0-					23
06	1020	N	954	-0-	-66	-0-	954	2			N	-0-					23
07	1054	N	956	-0-	-98	-0-	956	2			N	-0-					23
08	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	2			N	-0-					23
09	960	N	940	-0-	-20	-0-	940	2			N	-0-					23
10	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	2			N	-0-					23
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					23
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 10,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICK, FLOYD RAY WELL #: 3 RRCID -> 248279 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 4042 - 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	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1478	-0-	-62	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1526	-0-	-64	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1437	-0-	-206	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1400	-0-	-190	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1264	-0-	-317	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
VICK, FLOYD RAY WELL #: 4 RRCID -> 255439 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4016 - 4066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-			-0-
02	1428 N	1318	-0-	-110	-0-	1318	2		N	-0-			-0-
03	1736 N	1393	-0-	-343	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
04	1470 N	1317	-0-	-153	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
05	1457 N	1206	-0-	-251	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-			-0-
07	1364 N	688	-0-	-676	-0-	688	2		N	-0-			-0-
08	1209 N	577	-0-	-632	-0-	577	2		N	-0-			-0-
09	1470 N	1341	-0-	-129	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
11	570 N	374	-0-	-196	-0-	374	2		N	-0-			-0-
12	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES-FAMBROUGH "35" WELL #: 1 RRCID -> 260351 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3856 - 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	775 N	700	-0-	-75	-0-	700	2		N	-0-			167
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			167
03	713 N	674	-0-	-39	-0-	674	2		N	-0-			167
04	690 N	636	-0-	-54	-0-	636	2		N	-0-			167
05	682 N	645	-0-	-37	-0-	645	2		N	-0-			167
06	660 N	609	-0-	-51	-0-	609	2		N	-0-			167
07	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	2		N	-0-			167
08	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	2		N	-0-			167
09	600 N	580	-0-	-20	-0-	580	2		N	-0-			167
10	620 N	587	-0-	-33	-0-	587	2		N	-0-	159	1	8
11	600 N	564	-0-	-36	-0-	564	2		N	-0-			8
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: 6,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGAN-FAMBRO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260352 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3932 - 3980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			-0-
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-			-0-
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-			-0-
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			-0-
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-			-0-
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			-0-
07	930 N	878	-0-	-52	-0-	878	2		N	-0-			-0-
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			-0-
09	900 N	866	-0-	-34	-0-	866	2		N	-0-			-0-
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			-0-
11	900 N	820	-0-	-80	-0-	820	2		N	-0-			-0-
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
MARTIN-WARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261294 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3930 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUNINGER "10" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261628 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3905 - 3920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					63
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					63
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					63
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					63
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					63
06	180 N	39	-0-	-141	-0-	31	2	8	9	N	7					70
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-	30	1			40
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					40
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					40
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					40
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 1,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ROBERSON J. WELL #: 2 RRCID -> 261662 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3822 - 3910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
BLANTON "25" WELL #: 1 RRCID -> 261784 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3930 - 3982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNNIE DYE "29" WELL #: 1 RRCID -> 262785 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3882 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					20
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					20
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					20
04	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					20
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					20
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					20
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					20
08	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					20
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES "26" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262789 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3892 - 3904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	901	-0-	-91	-0-	901	2			N	-0-					22
02	840	N	783	-0-	-57	-0-	783	2			N	-0-					22
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					22
04	870	N	774	-0-	-96	-0-	774	2			N	-0-					22
05	868	N	713	-0-	-155	-0-	713	2			N	-0-					22
06	840	N	724	-0-	-116	-0-	724	2			N	-0-					22
07	806	N	628	-0-	-178	-0-	628	2			N	-0-					22
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					22
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					22
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					22
11	810	N	612	-0-	-198	-0-	612	2			N	-0-					22
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 8,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
BURNELLE "6" WELL #: 1 RRCID -> 263395 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3916 - 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	217 N	122	-0-	-95	-0-	122	2		N	-0-			53
02	140 N	107	-0-	-33	-0-	107	2		N	-0-			53
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			53
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			53
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			53
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			53
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			53
08	248 N	145	-0-	-103	-0-	145	2		N	-0-			53
09	270 N	80	-0-	-190	-0-	80	2		N	-0-			53
10	310 N	106	-0-	-204	-0-	106	2		N	-0-			53
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2		N	-0-			53
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			53

TOTAL GAS PROD: 1,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL '4' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265304 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3900 - 3914

01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
06	540 N	484	-0-	-56	-0-	484	2		N	-0-			-0-
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
08	434 N	347	-0-	-87	-0-	347	2		N	-0-			-0-
09	480 N	175	-0-	-305	-0-	175	2		N	-0-			-0-
10	527 N	97	-0-	-430	-0-	97	2		N	-0-			-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNNIE DYE "28" WELL #: 2 RRCID -> 267510 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 3941 PERF. 3800 - 3848

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
CHRISTESSON '4' WELL #: 1 RRCID -> 269363 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3902 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	991	-0-	-63	-0-	991	2			N	-0-					-0-
02	756	N	513	-0-	-243	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	324	-0-	-730	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	960	N	557	-0-	-403	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	853	-0-	-418	-0-	853	2			N	-0-					-0-
09	630	N	533	-0-	-97	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
11	840	N	681	-0-	-159	-0-	681	2			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY HEIRS '3' WELL #: 1 RRCID -> 269366 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3920 - 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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	784	N	544	-0-	-240	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03	589	N	492	-0-	-97	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	450	N	103	-0-	-347	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	346	-0-	-134	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
10	930	N	348	-0-	-582	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273548 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3950 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	720	-0-	-241	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	980	N	669	-0-	-311	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03	961	N	549	-0-	-412	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
05	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	770	-0-	-873	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
10	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	2			N	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
HARE WELL #: 1 RRCID -> 243259 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3892 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					23
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	303	2			N	-0-					23
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					23
04	390	N	245	-0-	-145	-0-	245	2			N	-0-					23
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					23
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					23
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					23
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					23
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					23
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					23
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					23
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
THOMPSON-GREENLEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163556 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3862 - 3872

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEAD '15' WELL #: 2 RRCID -> 221529 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3893 - 3936

01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	338	2	15	9	N	14					102
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	306	2	11	9	N	10					112
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	343	2	8	9	N	7					119
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	322	2	8	9	N	7					126
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	518	2	7	9	N	6					132
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	503	2	6	9	N	5					137
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	544	2	2	9	N	2					139
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	517	2	3	9	N	3					142
09	510	N	450	-0-	-60	-0-	448	2	2	9	N	2	28	1			116
10	558	N	483	-0-	-75	-0-	476	2	7	9	N	6	96	1			26
11	510	N	441	-0-	-69	-0-	432	2	9	9	N	8					34
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 4,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
SAFARI RESOURCES, LLC //CONT.// 743194
HEAD "B" WELL #: 3 RRCID -> 237190 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3898 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	338	2			N	-0-					33
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	306	2			N	-0-					33
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					33
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					33
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					33
06	330	N	153	-0-	-177	-0-	153	2			N	-0-					33
07	341	N	157	-0-	-184	-0-	157	2			N	-0-					33
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					33
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					33
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					33
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					33
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 2,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEAD 15 WELL #: 1 RRCID -> 282972 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 4234 PERF. 3880 - 3890

10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
11	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550
DENNEY WELL #: 1 RRCID -> 203523 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4008 - 4014

01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					41
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					41
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					41
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					41
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					41
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-					41
07	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	2			N	-0-					41
08	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	2			N	-0-					41
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					41
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					41
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					41
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 2,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 212448 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 4077 PERF. 3966 - 4012

01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	504	N	464	-0-	-40	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
TRACER OPERATING, INC. 863965
COODY "44" WELL #: B 1 RRCID -> 280276 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4130 - 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	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1074	2	26	9	N	24					153
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	977	2	23	9	N	21					174
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	869	2	7	9	N	6					180
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	979	2	15	9	N	14					194
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	908	2	14	9	N	13					207
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-	160	1			47
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					47
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	892	2	8	9	N	7					54
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					54
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					54
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	777	2	40	9	N	36					90
*12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	713	2	12	9	N	11					101

TOTAL GAS PROD: 10,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

PITZER (CISCO 3335) 71779 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JONES
BARNETT ENERGY, INC. 051290
SADDLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 209979 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3562 - 3612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUMB (RANGER LOWER) 71968 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
EVANS WELL #: 2 RRCID -> 117508 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4063 - 4069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2578	-0-	-88	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2431	-0-	-173	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2355	-0-	-135	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2428	-0-	-269	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	1561	-0-	-779	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
07	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
08	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2108	-0-	-558	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
11	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUMB (RANGER LOWER) //CONT.// 71968 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
ELLIOTT, B. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141873 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3638 - 3644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	496	-0-	-124	-0-	496	2			N	-0-					42
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	479	2			N	-0-					42
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					42
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					42
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					42
06	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-					42
07	558	N	362	-0-	-196	-0-	362	2			N	-0-					42
08	558	N	14	-0-	-544	-0-	14	2			N	-0-					42
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					42
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	723	2	8	9	N	7	42	1			7
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					7
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 5,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PLUMB BRANCH (ELLENBURGER) 71973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
AMEN OIL LLC 016944
BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 275971 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4241 - 4245

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5430					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5430					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5430					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5430					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5430					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5430					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5430					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5430					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5430					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5430					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5430					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5430					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POCO (CADDO) 72054 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
J & J WHITESIDE INC. 427649
WHITESIDE WELL #: 3 RRCID -> 182003 COMPL. DATE 05/01/1987 TOTAL DEPTH 3052 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	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	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-

POCO (CADDO) //CONT.// 72054 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649
WHITESIDE WELL #: 4 RRCID -> 182004 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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-

POLKSTALK (BEND CONGL.) 72223 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WELDON "A" WELL #: 1 RRCID -> 151110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3669 - 3690

01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	295	1	591	3	Y	-0-		41
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	283	1	556	3	Y	-0-		41
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	248	1	582	3	Y	-0-		41
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	211	1	564	3	Y	-0-		41
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	253	1	664	3	Y	-0-		41
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	197	1	509	3	Y	-0-		41
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	226	1	675	3	Y	-0-		41
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	173	1	565	3	Y	-0-		41
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	163	1	547	3	Y	-0-		41
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	262	1	574	3	Y	-0-		41
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	163	1	493	3	Y	-0-		41
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	251	1	560	3	Y	-0-		41

TOTAL GAS PROD: 9,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE (CADDO CONGLOMERATE) 72300 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
VIETH,F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 109449 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4194 - 4212

01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-		-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-		-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-		-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-		-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-		-0-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-		-0-
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-		-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-		-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-		-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-		-0-
*11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 72300 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165
VIETH, F. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125374 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 4362 - 4401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	369	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIETH, F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 129227 COMPL. DATE 10/23/1988 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4352 - 4398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
05	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	3			N	-0-					-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	956	-0-	-98	-0-	956	3			N	-0-					-0-
*11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL) 72306 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
LEXGAS, INC. 500222
BANKS, PATRICA WELL #: 3 RRCID -> 193401 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 3976 - 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	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-

POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL) //CONT.// 72306 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
TRUST OIL CO. 872124
TADLOCK WELL #: 1A RRCID -> 158999 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4265 - 4444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	483	-0-	-75 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	560	N	421	-0-	-139 B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	558	N	408	-0-	-150 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	480	N	275	-0-	-205 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	465	N	136	-0-	-329 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	390	N	43	-0-	-347 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	620	N	375	-0-	-245 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
12	589	N	399	-0-	-190 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
BROOM WELL #: 1 RRCID -> 075256 COMPL. DATE 10/30/1977 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 0 - 3855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
JOHNSON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 018088 COMPL. DATE 10/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3890 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1446	-0-	-569	-0-	162	1	1278	2	N	5					133
							6	9									
02	1540	N	1463	-0-	-77	-0-	168	1	1285	2	N	9					142
							10	9									
03	2170	N	1535	-0-	-635	-0-	186	1	1349	2	N	-0-					142
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	180	1	1350	2	N	-0-					142
05	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	186	1	1413	2	N	-0-					142
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					142
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					142
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	180	1	1323	2	N	-0-					143
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	186	1	1111	2	N	-0-					143
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	180	1	1362	2	N	-0-					143
12	1550	N	1393	-0-	-157	-0-	186	1	1207	2	N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 13,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) //CONT.// 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MADER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 043559 COMPL. DATE 10/27/1967 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4042 - 4097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	52	1	135	3	Y	-0-			-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	36	1	124	3	Y	-0-			-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	38	1	141	3	Y	-0-			-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	38	1	133	3	Y	-0-			-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	49	1	141	3	Y	-0-			-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	48	1	151	3	Y	-0-			-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	48	1	161	3	Y	-0-			-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	40	1	138	3	Y	-0-			-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	38	1	138	3	Y	-0-			-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	40	1	141	3	Y	-0-			-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	41	1	114	3	Y	-0-			-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	42	1	135	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVIS, J. R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049941 COMPL. DATE 02/03/1971 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	242	1	631	3	Y	-0-			-0-
02	756	N	708	-0-	-48	-0-	162	1	546	3	Y	-0-			-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	178	1	671	3	Y	-0-			-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	192	1	666	3	Y	-0-			-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	230	1	666	3	Y	-0-			-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	205	1	641	3	Y	-0-			-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	196	1	665	3	Y	-0-			-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	188	1	659	3	Y	-0-			-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	189	1	681	3	Y	-0-			-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	186	1	661	3	Y	-0-			-0-
11	810	N	758	-0-	-52	-0-	201	1	557	3	Y	-0-			-0-
*12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	211	1	684	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, PAUL UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 050795 COMPL. DATE 05/31/1971 TOTAL DEPTH 4194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1736	-0-	-0-	-0-	480	1	1256	3	Y	-0-			-0-
02	1568	N	1523	-0-	-45	-0-	347	1	1176	3	Y	-0-			-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	353	1	1329	3	Y	-0-			-0-
04	1680	N	1633	-0-	-47	-0-	365	1	1268	3	Y	-0-			-0-
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	452	1	1313	3	Y	-0-			-0-
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	424	1	1324	3	Y	-0-			-0-
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	429	1	1451	3	Y	-0-			-0-
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	398	1	1394	3	Y	-0-			-0-
09	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	376	1	1360	3	Y	-0-			-0-
10	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	386	1	1377	3	Y	-0-			-0-
11	1740	N	1697	-0-	-43	-0-	451	1	1246	3	Y	-0-			-0-
*12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	426	1	1381	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) //CONT.// 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WHITE, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052177 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	84	1	218	3	Y	-0-			-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	74	1	252	3	Y	-0-			-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	55	1	207	3	Y	-0-			-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	55	1	191	3	Y	-0-			-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	74	1	213	3	Y	-0-			-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	58	1	180	3	Y	-0-			-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	86	1	293	3	Y	-0-			-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	76	1	268	3	Y	-0-			-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	71	1	257	3	Y	-0-			-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	67	1	240	3	Y	-0-			-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	96	1	267	3	Y	-0-			-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	74	1	239	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEABERRY J.B. WELL #: 1 RRCID -> 062199 COMPL. DATE 04/01/1975 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 3790 - 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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	121	1	315	3	Y	-0-			-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	86	1	292	3	Y	-0-			-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	91	1	343	3	Y	-0-			-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	94	1	324	3	Y	-0-			-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	106	1	309	3	Y	-0-			-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	100	1	312	3	Y	-0-			-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	100	1	339	3	Y	-0-			-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	97	1	341	3	Y	-0-			-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	167	1	604	3	Y	-0-			-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	158	1	565	3	Y	-0-			-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	186	1	514	3	Y	-0-			-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	96	1	311	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIE NORMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 082279 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4780 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	50	1	130	3	Y	-0-			3
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	34	1	113	3	Y	-0-			3
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	34	1	128	3	Y	-0-			3
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	34	1	118	3	Y	-0-			3
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	44	1	126	3	Y	-0-			3
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	28	1	86	3	Y	-0-			3
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	28	1	95	3	Y	-0-			3
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	27	1	95	3	Y	-0-			3
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	28	1	101	3	Y	-0-			3
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	26	1	94	3	Y	-0-			3
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	33	1	92	3	Y	-0-			3
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	30	1	96	3	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 1,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) //CONT.// 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BRANNEN WELL #: 1 RRCID -> 085358 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4071 - 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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	154	1	401	3	Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	77	1	261	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	72	1	269	3	Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	69	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	65	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	60	1	189	3	Y	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	70	1	239	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	55	1	193	3	Y	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	69	1	247	3	Y	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	63	1	224	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	61	1	167	3	Y	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	75	1	245	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARWELL, ESTELLE WELL #: 2 RRCID -> 086555 COMPL. DATE 02/05/1980 TOTAL DEPTH 5231 PERF. 3811 - 4011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	193	1	504	3	Y	-0-					4
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	197	1	667	3	Y	-0-					4
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	90	1	340	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	81	1	279	3	Y	-0-					4
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	118	1	341	3	Y	-0-					4
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	93	1	289	3	Y	2	2	8			4
							2	9									
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	96	1	326	3	Y	2	2	8			4
							2	9									
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	92	1	324	3	Y	-0-					4
09	210	N	90	-0-	-120	-0-	20	1	70	3	Y	-0-					4
10	217	N	93	-0-	-124	-0-	20	1	73	3	Y	-0-					4
11	210	N	81	-0-	-129	-0-	22	1	59	3	Y	-0-					4
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	39	1	128	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PEARSON, BOLEY WELL #: 2 RRCID -> 146629 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3940 - 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	61	1	160	3	Y	-0-					5
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	40	1	136	3	Y	-0-					5
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	40	1	151	3	Y	-0-					5
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	46	1	158	3	Y	-0-					5
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	43	1	123	3	Y	-0-					5
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	35	1	109	3	Y	-0-					5
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	35	1	120	3	Y	-0-					5
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	30	1	106	3	Y	-0-					5
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	26	1	92	3	Y	-0-					5
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	26	1	93	3	Y	-0-					5
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	25	1	69	3	Y	-0-					5
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	23	1	76	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.) 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MCCALL, J. D. WELL #: 1 T RRCID -> 043775 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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-

NORMAN NANCY WELL #: 1 RRCID -> 063665 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5012 - 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	189 N	189	-0-	-0-	-0-	52	1	137	3	Y	-0-			5
02	140 N	108	-0-	-32	-0-	25	1	83	3	Y	-0-			5
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	35	1	132	3	Y	-0-			5
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	38	1	131	3	Y	-0-			5
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	28	1	83	3	Y	-0-			5
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	48	1	149	3	Y	-0-			5
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	64	1	218	3	Y	-0-			5
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	64	1	224	3	Y	1			6
						1	9							
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	52	1	188	3	Y	-0-			6
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	57	1	205	3	Y	-0-			6
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	70	1	195	3	Y	-0-			6
*12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	64	1	209	3	Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 2,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DAVIDSON-BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064364 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 - 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	35 N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25	3	Y	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	Y	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	3	Y	-0-			-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	12	1	43	3	Y	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	11	1	34	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	10	1	36	3	Y	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	7	1	27	3	Y	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	3	Y	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	13	1	36	3	Y	-0-			-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
SHIELDS A.C. WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	284	1	743	3	Y	2	1	8			8
							2	9									
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	225	1	761	3	Y	-0-					8
03	961	N	773	-0-	-188	-0-	162	1	611	3	Y	-0-					8
04	930	N	277	-0-	-653	-0-	62	1	215	3	Y	-0-					8
05	961	N	366	-0-	-595	-0-	94	1	272	3	Y	-0-					8
06	750	N	503	-0-	-247	-0-	122	1	379	3	Y	2	2	8			8
							2	9									
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	229	1	776	3	Y	5	5	8			8
							6	9									
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	246	1	862	3	Y	-0-					8
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	229	1	829	3	Y	-0-					8
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	215	1	766	3	Y	-0-					8
11	930	N	723	-0-	-207	-0-	192	1	531	3	Y	-0-					8
12	961	N	957	-0-	-4	-0-	226	1	731	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 9,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MURRAY, BILL WELL #: 4 RRCID -> 079560 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	148	1	388	3	Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	97	1	329	3	Y	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	99	1	373	3	Y	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	107	1	372	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	334	-0-	-100	-0-	86	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	108	1	336	3	Y	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	150	1	509	3	Y	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	151	1	530	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	85	1	308	3	Y	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	137	1	487	3	Y	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	179	1	496	3	Y	-0-					-0-
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	158	1	514	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SIMMONS, PHIL WELL #: 1 L RRCID -> 074008 COMPL. DATE 08/06/1977 TOTAL DEPTH 4872 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	711	-0-	-33	-0-	48	1	663	3	N	-0-					-0-
02	700	N	634	-0-	-66	-0-	42	1	592	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	723	-0-	-362	-0-	48	1	675	3	N	-0-					-0-
04	690	N	614	-0-	-76	-0-	41	1	573	3	N	-0-					-0-
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	49	1	633	3	N	-0-					-0-
06	690	N	640	-0-	-50	-0-	46	1	594	3	N	-0-					-0-
07	620	N	559	-0-	-61	-0-	43	1	516	3	N	-0-					-0-
08	682	N	496	-0-	-186	-0-	31	1	465	3	N	-0-					-0-
09	630	N	448	-0-	-182	-0-	35	1	413	3	N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	65	1	493	3	N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	53	1	482	3	N	-0-					-0-
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	31	1	396	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
XPLORE OPERATING, LLC //CONT.// 946023
LAMKIN, W. W. WELL #: 2 L RRCID -> 077706 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4806 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	656	-0-	656	6861	44	1	612	3	N	-0-					-0-
02	SWR 10	871	-0-	871	7732	58	1	813	3	N	-0-					-0-
03	SWR 10	987	-0-	987	8719	65	1	922	3	N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	8719					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	8719					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	8719					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	8719					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	8719					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	8719					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	8719					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	8719					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	8719					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW.(CADDO) 72306 683 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GO OIL CORP. 311420
BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110739 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3498 - 3508

01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					69
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					69
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					69
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					69
05	217 N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					69
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					69
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					69
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					69
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					69
10	186 N	39	-0-	-147	-0-	39	2			N	-0-					69
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					69
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 1,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
HODGES WELL #: 1 T RRCID -> 101548 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3730 - 3750

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-

POOLVILLE, SW.(CADDO) //CONT.// 72306 683 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RKW OPERATING LLC 714311
MCBRYDE WELL #: 1 RRCID -> 100259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5435 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	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) 72306 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
BALLARD, F.B. WELL #: 1 RRCID -> 102340 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4741 - 5000

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HODGES WELL #: 1 RRCID -> 081099 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5320 - 5338

01	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	2		N	-0-					44
02	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2		N	-0-					44
03	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	2		N	-0-					44
04	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	2		N	-0-					44
05	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	2		N	-0-					44
06	570	N	57	-0-	-513	B	-0-	57	2		N	-0-					44
07	620	N	399	-0-	-221	B	-0-	399	2		N	-0-					44
08	651	N	434	-0-	-217	B	-0-	434	2		N	-0-					44
09	674	N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	2		N	-0-					44
10	667	N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	2		N	-0-					44
*11	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	2		N	-0-					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 5,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) //CONT.// 72306 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HARWELL ENTERPRISES 364795
HARWELL JUD WELL #: 1 RRCID -> 065493 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4738 - 4744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	224	N	-0-	-0-	-224 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-

LEXGAS, INC. 500222
BANKS, PATRICIA WELL #: 1 RRCID -> 101048 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4909 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	868	N	242	-0-	-626 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	279	N	113	-0-	-166 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	240	N	98	-0-	-142 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	124	N	81	-0-	-43 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	120	N	50	-0-	-70 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKS,PATRICIA WELL #: 2 RRCID -> 115705 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4919 - 4931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2			N	-0-					-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	950	-0-	-100 B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
07	868	N	758	-0-	-110 B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	308	-0-	-808 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	960	N	177	-0-	-783 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	744	N	79	-0-	-665 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*12	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW (MARBLE FALLS) 72306 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
GREENMAN B WELL #: 3 T RRCID -> 085026 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5346 - 5370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

POOLVILLE, WEST (ATOKA) 72307 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 070163 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 5276 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	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-

VIETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080971 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 4354 - 4405

01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
06	210 N	40	-0-	-170	-0-	40	3		N	-0-			-0-
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
10	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	3		N	-0-			-0-
11	360 N	111	-0-	-249	-0-	111	3		N	-0-			-0-
*12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, WEST (ATOKA) //CONT.// 72307 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WOODY, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 081815 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 3934 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	2	N	-0-					9
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-					9
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	N	-0-					9
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	N	-0-					9
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	N	-0-					9
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					9
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	N	-0-					9
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	N	-0-					9
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	7	1	291	2	N	-0-					9
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					9
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	N	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 1,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
HARRIS "E" WELL #: RRCID -> 084666 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4346 - 4356

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_____ 09/21/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, W. (STRAWN) 72307 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RKW OPERATING LLC 714311
WELLS, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 210272 COMPL. DATE 01/08/1986 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2756 - 2766

01	14B DENY		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY		13	-0-	13	26	13	2			N	-0-					-0-
03	56	X	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		32	-0-	32	32	32	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		31	-0-	31	63	31	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		27	-0-	27	90	27	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		40	-0-	40	130	40	2			N	-0-					-0-
10	158		28	-0-	-130	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, W. (STRAWN) //CONT.// 72307 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
WELLS, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 210278 COMPL. DATE 01/08/1987 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2750 - 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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MURRAY, BILL WELL #: 2 RRCID -> 042926 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25	-0-	-37	-0-	7	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	13	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	12	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	21	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	21	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	31	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	22	1	75	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	13	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	22	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	14	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	14	1	44	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARWELL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 044404 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 5135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	307	-0-	-3	-0-	85	1	222	3	Y	-0-					17
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	65	1	218	3	Y	-0-					17
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	63	1	238	3	Y	-0-					17
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	66	1	230	3	Y	-0-					17
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	81	1	236	3	Y	-0-					17
06	300	N	253	-0-	-47	-0-	61	1	192	3	Y	-0-					17
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	69	1	235	3	Y	-0-					17
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	71	1	249	3	Y	-0-					17
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	66	1	239	3	Y	-0-					17
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	66	1	235	3	Y	-0-					17
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	72	1	199	3	Y	-0-					17
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	69	1	222	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, W. (STRAWN) //CONT.// 72307 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
VIETH, BENNY 885580
VIETH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 081200 COMPL. DATE 05/00/1978 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 2892 - 2901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PORCELAIN (MARBLE FALLS) 72367 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 151836 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2230 - 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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
*11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 159116 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1962 - 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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORCELAIN (MARBLE FALLS) //CONT.// 72367 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
EDDIE'S ROYALTIES, INC. //CONT.// 241728
PITTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162598 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1945 - 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLUSKEY WELL #: 2 RRCID -> 215944 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2262 - 2301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSIDIAN (ELLEN.) 72511 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965
GUEST, J WELL #: 3 RRCID -> 277646 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3980 - 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	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	2			N	-0-					21
02	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	2			N	-0-					21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-					21
04	1230	N	273	-0-	-957 B	-0-	273	2			N	-0-					21
05	1271	N	360	-0-	-911 B	-0-	360	2			N	-0-					21
06	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					21
07	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					21
08	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					21
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					21
11	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					21
*12	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 5,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSIDIAN (ELLEN.) //CONT.// 72511 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
POPP WELL #: 5 RRCID -> 282561 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4379 - 4382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	100	-0-	-50 B	-462	100	2		N	-0-			-0-
02	252	100	-0-	-152 B	-614	100	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-614									
03	0	107	-0-	107 B	-507	107	2		N	-0-			-0-
04	270	185	-0-	-85 B	-592	185	2		N	-0-			-0-
05	279	255	-0-	-24 B	-616	255	2		N	-0-			-0-
06	0	286	-0-	286 B	-330	286	2		N	-0-			-0-
07	0	292	-0-	292 B	-38	292	2		N	-0-			-0-
08	0	287	-0-	287 B	249	287	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				249									
09	26	244	-0-	218 B	467	244	2		N	-0-			-0-
10	27	244	-0-	217 B	684	244	2		N	-0-			-0-
11	7	291	-0-	284 B	968	291	2		N	-0-			-0-
12	0	306	-0-	306 B	1274	306	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPP WELL #: 8 RRCID -> 282578 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4454 PERF. 4329 - 4332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1580 B	-5934				N	-0-			-0-
02	2660	-0-	-0-	-2660 B	-8594				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8594									
03	0	-0-	-0-	-0- B	-8594				N	-0-			-0-
04	2850	184	-0-	-2666 B	-11260	184	2		N	-0-			-0-
05	2945	258	-0-	-2687 B	-13947	258	2		N	-0-			-0-
06	0	287	-0-	287 B	-13660	287	2		N	-0-			-0-
07	0	292	-0-	292 B	-13368	292	2		N	-0-			-0-
08	0	287	-0-	287 B	-13081	287	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5353	CANCELLED UNDERAGE ->	-7728							
09	278	244	-0-	-34 B	-5387	244	2		N	-0-			-0-
10	287	244	-0-	-43 B	-5430	244	2		N	-0-			-0-
11	0 N	291	-0-	291 B	-5139	291	2		N	-0-			-0-
12	0 N	306	-0-	306 B	-4833	306	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.) 72518 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
ASHBY "A" WELL #: 4RC RRCID -> 199346 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4078 - 4086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	42	2		N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.) //CONT.// 72518 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. //CONT.// 099280
ASHBY WELL #: 3RC RRCID -> 199347 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4089 - 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	43	2	4	9	N	4					9
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	37	2	6	9	N	5					14
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	44	2	4	9	N	4					18
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	44	2	3	9	N	3					21
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	42	2	3	9	N	3					24
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	39	2	2	9	N	2					26
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	40	2	1	9	N	1					27
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	N	1					28
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	N	1					29
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1					30
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	N	1					31
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 456 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

POSSUM KINGDOM (CONGL.) 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
ASHBY WELL #: 13RC RRCID -> 122976 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3926 - 3934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHBY -14- WELL #: 14RC RRCID -> 122977 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3872 - 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	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. //CONT.// 099280
HARALSON WELL #: 16 RRCID -> 226656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3852 - 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	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1430 2	1 9	N	1			2
02	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1293 2	1 9	N	1			3
03	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1474 2	1 9	N	1			4
04	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1397 2	1 9	N	1			5
05	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1410 2	1 9	N	1			6
06	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1311 2	1 9	N	1			7
07	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1326 2	1 9	N	1			8
08	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1137 2	1 9	N	1			9
09	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1327 2	1 9	N	1			10
10	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1019 2	1 9	N	1			11
11	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1210 2	1 9	N	1			12
12	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-			N	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: 14,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
UNDER THE HILL STATE UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 219608 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4254 - 4258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	171	-0-	-77 B	-0-	7 1	164 2	Y	-0-			-0-
02	196 N	84	-0-	-112 B	-0-	3 1	81 2	Y	-0-			-0-
03	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	9 1	218 2	Y	-0-			-0-
04	180 N	30	-0-	-150 B	-0-	1 1	29 2	Y	-0-			-0-
05	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	13 1	293 2	Y	-0-			-0-
06	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	14 1	325 2	Y	-0-			-0-
07	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	16 1	371 2	Y	-0-			-0-
08	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	13 1	314 2	Y	-0-			-0-
09	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	14 1	329 2	Y	-0-			-0-
10	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	41 1	959 2	Y	-0-			-0-
11	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	33 1	769 2	Y	-0-			-0-
*12	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	21 1	484 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNDER THE HILL WELL #: 2 RRCID -> 221226 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 4050 - 4060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 2		Y	-0-			3
02	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 2		Y	-0-			3
03	620 N	598	-0-	-22 B	-0-	598 2		Y	-0-			3
04	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 2		Y	-0-			3
05	620 N	601	-0-	-19 B	-0-	601 2		Y	-0-			3
06	570 N	564	-0-	-6 B	-0-	564 2		Y	-0-			3
07	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 2		Y	-0-			3
08	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 2		Y	-0-			3
09	570 N	558	-0-	-12 B	-0-	558 2		Y	-0-			3
10	589 N	312	-0-	-277 B	-0-	312 2		Y	-0-			3
11	570 N	410	-0-	-160 B	-0-	410 2		Y	-0-			3
12	589 N	515	-0-	-74 B	-0-	515 2		Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 6,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
UNDER THE HILL WELL #: 3 RRCID -> 221228 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4284 - 4314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	219	-0-	33 B	-1605	219 2		Y	-0-			3
02	168 N	239	-0-	71 B	-1534	239 2		Y	-0-			3
03	186 N	263	-0-	77 B	-1457	263 2		Y	-0-			3
04	180 N	272	-0-	92 B	-1365	272 2		Y	-0-			3
05	186 N	236	-0-	50 B	-1315	236 2		Y	-0-			3
06	180 N	234	-0-	54 B	-1261	234 2		Y	-0-			3
07	186 N	228	-0-	42 B	-1219	228 2		Y	-0-			3
08	155 N	231	-0-	76 B	-1143	231 2		Y	-0-			3
09	150 N	226	-0-	76 B	-1067	226 2		Y	-0-			3
10	155 N	125	-0-	-30 B	-1067	125 2		Y	-0-			3
11	150 N	163	-0-	13 B	-1054	163 2		Y	-0-			3
12	155 N	229	-0-	74 B	-980	229 2		Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 2,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNDER THE HILL WELL #: 5 RRCID -> 221229 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4370 - 4384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	377	-0-	-57 B	-8239	377 2		Y	-0-			39
02	392 N	423	-0-	31 B	-8208	423 2		Y	-0-			39
03	403 N	435	-0-	32 B	-8176	435 2		Y	-0-			39
04	360 N	443	-0-	83 B	-8093	443 2		Y	-0-			39
05	434 N	303	-0-	-131 B	-8093	303 2		Y	-0-			39
06	420 N	375	-0-	-45 B	-8093	375 2		Y	-0-			39
07	434 N	370	-0-	-64 B	-8093	370 2		Y	-0-			39
08	310 N	364	-0-	54 B	-8039	364 2		Y	-0-			39
09	360 N	375	-0-	15 B	-8024	375 2		Y	-0-			39
10	372 N	222	-0-	-150 B	-8024	222 2		Y	-0-			39
11	360 N	278	-0-	-82 B	-8024	278 2		Y	-0-			39
12	372 N	388	-0-	16 B	-8008	388 2		Y	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 4,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
ASHBY CA-2 WELL #: 1 RRCID -> 126317 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4042 - 4048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-			36
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
ASHBY 7X WELL #: 1 RRCID -> 126319 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 3976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B DENY	-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	-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-

ASHBY 9X WELL #: 1 RRCID -> 126321 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 4666 PERF. 3992 - 4000

01	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2		N	-0-			58
02	168 N	111	-0-	-57 B	-0-	111	2		N	-0-			58
03	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-			58
04	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2		N	-0-			58
05	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2		N	-0-			58
06	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2		N	-0-			58
07	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2		N	-0-			58
08	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-			58
09	180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158	2		N	-0-			58
10	186 N	114	-0-	-72 B	-0-	114	2		N	-0-			58
11	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135	2		N	-0-			58
12	155 N	111	-0-	-44 B	-0-	111	2		N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 1,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHBY 2 AL WELL #: 1 RRCID -> 137483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3704 - 3714

01	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
02	140 N	134	-0-	-6 B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
05	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
06	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
07	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
08	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
09	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
10	155 N	100	-0-	-55 B	-0-	100	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: 1,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
ASHBY 12X WELL #: 1 RRCID -> 137484 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4040 - 4046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SET RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 176807 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4115 - 4125

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-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-

ASHBY 17X WELL #: 1 RRCID -> 226041 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3996 - 4006

01	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2	N	-0-			78
02	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2	N	-0-			78
03	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2	N	-0-			78
04	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2	N	-0-			78
05	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2	N	-0-			78
06	8 N	3	-0-	-5 B	-0-	3	2	N	-0-			78
07	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2	N	-0-			78
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-			78
09	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2	N	-0-			78
10	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2	N	-0-			78
11	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2	N	-0-			78
12	8 N	2	-0-	-6 B	-0-	2	2	N	-0-			78

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
ASHBY 5X WELL #: 1 RRCID -> 258888 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4110 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	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-

SKY RESOURCES, INC. 786408
ASHBY,J.J.10 WELL #: 1 RRCID -> 119879 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 4028 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-
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-

ASHBY 6X WELL #: 1 RRCID -> 126318 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4100 - 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	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3			N	-0-					18
02	196	N	180	-0-	-16	B	-0-	180	3			N	-0-					18
03	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					18
04	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					18
05	186	N	171	-0-	-15	B	-0-	171	3			N	-0-					18
06	210	N	173	-0-	-37	B	-0-	173	3			N	-0-					18
07	217	N	151	-0-	-66	B	-0-	151	3			N	-0-					18
08	186	N	165	-0-	-21	B	-0-	165	3			N	-0-					18
09	180	N	126	-0-	-54	B	-0-	126	3			N	-0-					18
10	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					18
11	150	N	14	-0-	-136	B	-0-	14	3			N	-0-					18
*12	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSSUM KINGDOM (CONGL. UP.) 72518 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
SEAMAN, L. E. "B" WELL #: 1B RRCID -> 282991 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3917 - 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
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	5	-0-	5		5	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.) 72524 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
EAGLE HYDROCARBONS INC. 238730
DABNEY WELL #: 2 RRCID -> 214846 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 4050 - 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	1364	N	1021	-0-	-343	-0-	1003	2	18	9	N	16					336
02	980	N	855	-0-	-125	-0-	834	2	21	9	N	19					355
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1128	2	24	9	N	22					377
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1158	2	13	9	N	12					389
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1204	2	23	9	N	21					410
06	1110	N	970	-0-	-140	-0-	947	2	23	9	N	21					431
07	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	1163	2	34	9	N	31					462
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1265	2	17	9	N	15	162	1			315
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1807	2	36	9	N	33					348
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1543	2	28	9	N	25					373
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1748	2	43	9	N	39					412
12	1891	N	1572	-0-	-319	-0-	1518	2	54	9	N	49	187	1			274

TOTAL GAS PROD: 15,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
SEAMAN, L. E., -B- WELL #: 4B RRCID -> 018094 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 4687 PERF. 4100 - 4150

01	651	N	188	-0-	-463	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1284	-0-	-452	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1121	-0-	-559	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1033	-0-	-517	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	486	-0-	-537	-0-	486	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	65	-0-	-955	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	8	-0-	-1046	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTSVILLE (MARBLE FALLS) 72721 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HAMILTON
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
DAWSON, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 018097 COMPL. DATE 07/08/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2558 - 2565

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	70	2	7	9	N	6					11
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	424	2	8	9	N	7					18
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					18
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	5					23
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	1	10	1			14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	12	1			8
*11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	385	2	2	9	N	2					10
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	616	2	9	9	N	8					18

TOTAL GAS PROD: 1,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

POTTSVILLE (MARBLE FALLS) //CONT.// 72721 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HAMILTON
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875

MARWITZ, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 018099 COMPL. DATE 08/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2540 - 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	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1630	2	7	9	N	6					11
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	443	2	8	9	N	7					18
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					18
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	5					23
05	496	N	438	-0-	-58	-0-	436	2	2	9	N	2	11	1			14
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	N	2					16
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	64	2	3	9	N	3					19
08	434	N	14	-0-	-420	-0-	14	2			N	-0-					19
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					19
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1	12	1			8
*11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	385	2	2	9	N	2					10
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	616	2	9	9	N	8					18

TOTAL GAS PROD: 3,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

REA, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 018100 COMPL. DATE 03/25/1936 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2412 - 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	690	N	690	-0-	-0-	-0-	683	2	7	9	N	6					12
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	443	2	7	9	N	6					18
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	1					19
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	5					24
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1418	2	1	9	N	1	11	1			14
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1297	2	2	9	N	2					16
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1730	2	3	9	N	3					19
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1822	2	1	9	N	1					20
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					20
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-	12	1			8
11	1770	N	387	-0-	-1383	-0-	385	2	2	9	N	2					10
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	616	2	9	9	N	8					18

TOTAL GAS PROD: 12,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEIMANN, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 018101 COMPL. DATE 03/18/1945 TOTAL DEPTH 2644 PERF. 2575 - 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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	424	2	59	9	N	54					102
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	443	2	64	9	N	58					160
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	6					166
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	45					211
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1062	2	12	9	N	11	95	1			127
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	779	2	21	9	N	19					146
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	988	2	29	9	N	26					172
08	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1047	2	3	9	N	3					175
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					175
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1128	2	1	9	N	1	106	1			70
11	1020	N	404	-0-	-616	-0-	385	2	19	9	N	17					87
*12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	616	2	81	9	N	74					161

TOTAL GAS PROD: 8,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

POTTSVILLE (MARBLE FALLS) //CONT.// 72721 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HAMILTON
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
BURKS, T. J., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 040273 COMPL. DATE 09/10/1966 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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	72	2	7	9	N	6					11
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	443	2	8	9	N	7					18
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					18
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	5					23
05	496	N	204	-0-	-292	-0-	202	2	2	9	N	2	11	1			14
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	N	2					16
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	197	2	3	9	N	3					19
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					19
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					19
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1	12	1			8
*11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	385	2	2	9	N	2					10
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	616	2	9	9	N	8					18

TOTAL GAS PROD: 2,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HARRIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 040474 COMPL. DATE 09/27/1966 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					11
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	424	2	7	9	N	6					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					23
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	10	1			14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	12	1			8
*11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	385	2	2	9	N	2					10
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	616	2	9	9	N	8					18

TOTAL GAS PROD: 1,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

REA, T. K. WELL #: 2 RRCID -> 175065 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2463 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					11
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	424	2	7	9	N	6					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					23
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	3	2	1	9	N	1	10	1			14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					19
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			8
*11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	385	2	2	9	N	2					10
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	616	2	9	9	N	8					18

TOTAL GAS PROD: 1,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS) 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON
ARROWHEAD OPERATING INC. 033521
LONE STAR GAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 018106 COMPL. DATE 10/19/1947 TOTAL DEPTH 2849 PERF. 2640 - 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	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2		Y	-0-			27
02	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	2		Y	-0-			27
03	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	2		Y	-0-			27
04	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2		Y	-0-			27
05	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	2		Y	-0-			27
06	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	2		Y	-0-			27
07	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	2		Y	-0-			27
08	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2		Y	-0-			27
09	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	2		Y	-0-			27
10	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	2		Y	-0-			27
*11	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	2		Y	-0-			27
*12	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2		Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 7,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE STAR GAS FEE WELL #: 4 RRCID -> 018108 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			32
02	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-			32
03	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2		Y	-0-			32
04	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2		Y	-0-			32
05	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2		Y	-0-			32
06	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2		Y	-0-			32
07	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2		Y	-0-			32
08	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	2		Y	-0-			32
09	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	2		Y	-0-			32
10	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	2		Y	-0-			32
*11	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	2		Y	-0-			32
*12	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	2		Y	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 4,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE STAR GAS FEE WELL #: 6 RRCID -> 018110 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 2658 - 2762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2		Y	-0-			183
02	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		Y	-0-			183
03	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		Y	-0-			183
04	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		Y	-0-			183
05	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		Y	-0-			183
06	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		Y	-0-			183
07	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		Y	-0-			183
08	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		Y	-0-			183
09	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		Y	-0-			183
10	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		Y	-0-			183
*11	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		Y	-0-			183
*12	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		Y	-0-			183

TOTAL GAS PROD: 17,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)//CONT.// 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON
ARROWHEAD OPERATING INC. //CONT.// 033521
LONE STAR GAS FEE WELL #: 7 RRCID -> 018111 COMPL. DATE 04/11/1952 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2558 - 2694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2		Y	-0-			172
02	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		Y	-0-			172
03	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		Y	-0-			172
04	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		Y	-0-			172
05	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		Y	-0-			172
06	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		Y	-0-			172
07	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		Y	-0-			172
08	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		Y	-0-			172
09	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		Y	-0-			172
10	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		Y	-0-			172
*11	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		Y	-0-			172
*12	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		Y	-0-			172

TOTAL GAS PROD: 17,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, TRAVIS WELL #: 9 RRCID -> 229310 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2616 - 2654

01	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			63
02	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			63
03	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			63
04	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			63
05	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			63
06	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			63
07	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			63
08	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			63
09	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			63
10	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			63
*11	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			63
*12	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 2,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS WELL #: 10 RRCID -> 232485 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 2786

01	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			8
02	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			8
03	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			8
04	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			8
05	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			8
06	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			8
07	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			8
08	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			8
09	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			8
10	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			8
*11	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			8
*12	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 4,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDDY (CADDO) 73111 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
LEVISAY OPERATING CO. 498735
PRIDDY WELL #: 2 RRCID -> 122055 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1472 - 1478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 123506 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRISLOVSKY (STRAWN) 73225 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
EXLCO, INC. 256985
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 222608 COMPL. DATE 03/04/1991 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 3970 - 3973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					140
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140	1			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32104 01/02/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROCO (STRAWN 1690) 73249 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
HAYTER, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 109696 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 1690 - 1696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

HAYTER WELL #: 4 RRCID -> 110737 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1684 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	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-

HAYTER, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112358 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1710 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	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-

PROCO (STRAWN 1690) //CONT.// 73249 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
FULLER, K. W. WELL #: 2 RRCID -> 111501 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1682 - 1703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PROLER (BRENEKE) 73280 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
RICE DRILLING COMPANY 706685
FEATHERSTON WELL #: 4 RRCID -> 097521 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 973 - 982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PUTNAM, N. (CADDO 3250) 73511 310 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
WILLIAMS 2973 WELL #: RRCID -> 148356 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3250 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM, N. (CADDO 3250) //CONT.// 73511 310 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
SPENCE ENERGY COMPANY 809332
GEORGE WELL #: 6302 RRCID -> 170596 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3550 - 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	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-

GEORGE, KENNETH WELL #: 4 RRCID -> 201674 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3512 - 3524

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM, NORTH (DUFFER) 73511 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
PROBE EXPLORATION COMPANY 679299
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 245078 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3755 - 3757

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PUTNAM, NORTH (FLIPPIN) 73511 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
PHILLIPS, B. F. 662400
CUNNINGHAM & LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 018114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 562 - 571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE) 73515 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
PETEX 659782
RAMSEY BURRETTE WELL #: 1 RRCID -> 066858 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 4020 PERF. N/A

01	2015 N	1943	-0-	-72	-0-	1943	2	N	-0-			2
02	1820 N	1789	-0-	-31	-0-	1789	2	N	-0-			2
03	1953 N	1944	-0-	-9	-0-	1944	2	N	-0-			2
04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2	N	-0-			2
05	1984 N	1978	-0-	-6	-0-	1978	2	N	-0-			2
06	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2	N	-0-			2
07	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2	N	-0-			2
08	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2	N	-0-			2
09	2040 N	1924	-0-	-116	-0-	1924	2	N	-0-			2
10	2046 N	1984	-0-	-62	-0-	1984	2	N	-0-			2
11	2010 N	1844	-0-	-166	-0-	1844	2	N	-0-			2
12	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 21,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROBE EXPLORATION COMPANY 679299
PRUET WELL #: 1 RRCID -> 237257 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 4122 PERF. 3876 - 3895

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			17
02	336 N	16	-0-	-320	-0-	16	3	N	-0-			17
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-			17
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-			17
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-			17
06	450 N	398	-0-	-52	-0-	398	3	N	-0-			17
07	620 N	480	-0-	-140	-0-	480	3	N	-0-			17
08	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	3	N	-0-			17
09	390 N	332	-0-	-58	-0-	332	3	N	-0-			17
10	465 N	307	-0-	-158	-0-	307	3	N	-0-			17
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-			17
12	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	3	N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 3,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE) //CONT.// 73515 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
ROCK OPERATING 722855
YARBROUGH, J.A. #2 WELL #: 1 RRCID -> 088084 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3833 - 3838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	504 N	86	-0-	-418	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	750 N	457	-0-	-293	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	496 N	336	-0-	-160	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	434 N	319	-0-	-115	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
12	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM, NE (MISS) 73515 600 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
HORIZON WELL SERVICES, INC. 400095
LEE, BRENDA WELL #: RRCID -> 124884 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4010 - 4032

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2003

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM, WEST (DUFFER) 73523 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
CHARTER PETROLEUM COMPANY 146680
GEORGE A WELL #: 2 RRCID -> 122892 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3954 - 4002

01	3069	2967	-0-	-102	-0-	2919	3	48	9	N	44					88
02	2774	2774	-0-	-0-	-0-	2732	3	42	9	N	38	107	1			19
03	3119	3119	-0-	-0-	-0-	3084	3	35	9	N	32					51
04	3016	3016	-0-	-0-	-0-	2983	3	33	9	N	30					81
05	3189	3189	-0-	-0-	-0-	3150	3	39	9	N	35					116
06	3010	3010	-0-	-0-	-0-	2986	3	24	9	N	22					138
07	3196	3196	-0-	-0-	-0-	3161	3	35	9	N	32					170
08	3100	3100	-0-	-0-	-0-	3076	3	24	9	N	22	157	1			35
09	2970	2793	-0-	-177	-0-	2778	3	15	9	N	14					49
10	3069	2817	-0-	-252	-0-	2797	3	20	9	N	18	54	1			13
11	3151	3151	-0-	-0-	-0-	3120	3	31	9	N	28					41
*12	3262	3262	-0-	-0-	-0-	3229	3	33	9	N	30					71

TOTAL GAS PROD: 36,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

PYWACKET, (DUFFER) 73585 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 14 RRCID -> 208550 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3564 - 3578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1493	-0-	-88	-0-	190	1	1303	2	N	-0-					-0-
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	172	1	1204	2	N	-0-					-0-
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	126	1	1345	2	N	-0-					-0-
04	1440 N	1371	-0-	-69	-0-	37	1	1334	2	N	-0-					-0-
05	1519 N	750	-0-	-769	-0-	95	1	655	2	N	-0-					-0-
06	1410 N	84	-0-	-1326	-0-	9	1	72	2	N	3	3	1			-0-
						3	9									
07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	744 N	1	-0-	-743	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
*12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	24	1	161	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BALL WELL #: 20 RRCID -> 215653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3562 - 3608

01	1023 N	691	-0-	-332	-0-	88	1	603	2	N	-0-					-0-
02	868 N	369	-0-	-499	-0-	46	1	323	2	N	-0-					-0-
03	930 N	427	-0-	-503	-0-	37	1	390	2	N	-0-					-0-
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	31	1	1136	2	N	-0-					-0-
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	138	1	954	2	N	-0-					-0-
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	114	1	901	2	N	-0-					-0-
07	1209 N	1015	-0-	-194	-0-	191	1	824	2	N	-0-					-0-
08	1085 N	833	-0-	-252	-0-	62	1	771	2	N	-0-					-0-
09	1020 N	969	-0-	-51	-0-	155	1	814	2	N	-0-					-0-
10	1023 N	973	-0-	-50	-0-	149	1	824	2	N	-0-					-0-
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	134	1	758	2	N	-0-					-0-
12	992 N	772	-0-	-220	-0-	99	1	673	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RG (CADDO) 74014 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
BLUE OIL, INC. 076765
JACOBS "B" WELL #: 3B RRCID -> 167754 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 4116 PERF. 3475 - 3673

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-

R.J. (DUFFER) 74039 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
POST OAK OPERATING, LLC 671881
ROBERT JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080817 COMPL. DATE 11/14/1978 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3913 - 3925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2		N	-0-			-0-
02	308 N	219	-0-	-89	-0-	219	2		N	-0-			-0-
03	403 N	274	-0-	-129	-0-	274	2		N	-0-			-0-
04	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	2		N	-0-			-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
07	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2		N	-0-			-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
09	300 N	256	-0-	-44	-0-	256	2		N	-0-			-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
*11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINBOW SEVEN (RANGER SAND) 74256 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
FRANKLIN WELL #: 5C RRCID -> 156020 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3376 - 3386

01	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	2		N	-0-			-0-
02	476 N	423	-0-	-53	-0-	423	2		N	-0-			-0-
03	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	2		N	-0-			-0-
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	2		N	-0-			-0-
07	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	2		N	-0-			-0-
08	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	2		N	-0-			-0-
09	510 N	486	-0-	-24	-0-	486	2		N	-0-			-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
11	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	2		N	-0-			-0-
*12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY RICHEY (MISS.) 74446 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
JONES, ORA B. WELL #: 2 RRCID -> 147174 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3252 - 3386

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RANCHO DE PAZ (CONGL.) 74550 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
HOLLAND, MIKE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 121064 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3403 - 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	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	98	-0-	98	98	98	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	26	-0-	26	124	26	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	180	-0-	180	304	180	3			Y	-0-					-0-
05	349 N	45	-0-	-304	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
*11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
FINLEY, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 218882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3152 - 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	992	-0-	-0-	-0-	940	2	52	9	N	47					153
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	696	2	42	9	N	38	176	1			15
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	808	2	47	9	N	43					58
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	921	2	72	9	N	65					123
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	795	2	53	9	N	48	156	1			15
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	860	2	57	9	N	52					67
07	992 N	902	-0-	-90	-0-	859	2	43	9	N	39					106
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	885	2	56	9	N	51					157
09	930 N	889	-0-	-41	-0-	801	2	88	9	N	80	169	1			68
10	899 N	814	-0-	-85	-0-	790	2	24	9	N	22					90
11	900 N	836	-0-	-64	-0-	766	2	70	9	N	64					154
12	930 N	827	-0-	-103	-0-	758	2	69	9	N	63	172	1			45

TOTAL GAS PROD: 10,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

WOODS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 221499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3155 - 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	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	168 N	138	-0-	-30	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
WOODS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 221502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3716 PERF. 3215 - 3291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOODS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 221503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3855 PERF. 3184 - 3269

01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-			-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2	N	-0-			-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-			-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-			-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-			-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-			-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-			-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-			-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-			-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-			-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
CONNELLEE, T. W. WELL #: 9 RRCID -> 017628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3420

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
EAST RANGER UNIT WELL #: 1706 RRCID -> 018118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

EAST RANGER UNIT WELL #: 402 RRCID -> 018120 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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	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-

EAST RANGER UNIT WELL #: 3005 RRCID -> 018121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3488 - 3515

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
NORTH CENTRAL RANGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 043094 COMPL. DATE 08/19/1919 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

EAST RANGER UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 044221 COMPL. DATE 10/24/1918 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 0 - 3449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CONNELLEE, T. W. WELL #: 12 RRCID -> 052708 COMPL. DATE 03/18/1920 TOTAL DEPTH 3468 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
CONNELLE, T. W. WELL #: 14 RRCID -> 052709 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088682 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 3503 PERF. 3268 - 3503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3234 - 3499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 088685 COMPL. DATE 05/31/1959 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3222 - 3495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 088686 COMPL. DATE 02/10/1968 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3290 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 088687 COMPL. DATE 07/00/1918 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3295 - 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-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 20 RRCID -> 093101 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 3656 PERF. 3140 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRASHEARS WELL #: 1 RRCID -> 098781 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3062 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

EAST RANGER UNIT WELL #: 4503 RRCID -> 104746 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3208 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
RANGER/MCCLESKEY SAND UNIT WELL #: 9 RRCID -> 111759 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3252 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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-

EAST RANGER UNIT WELL #: 8103 RRCID -> 113920 COMPL. DATE 06/01/1919 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 3180 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

EAST RANGER UNIT WELL #: 9106 RRCID -> 113921 COMPL. DATE 09/26/1928 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 3272 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
CONNELLEE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 118486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3445 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

NORTHWEST RANGER UNIT WELL #: 2603 RRCID -> 122606 COMPL. DATE 06/05/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3420 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

NORTHWEST RANGER UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 123303 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3382 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
NORTHWEST RANGER UNIT WELL #: 3904 RRCID -> 123304 COMPL. DATE 07/10/1983 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3499 - 3507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BUTLER, T. Y. WELL #: 2 RRCID -> 148360 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3460 - 3465

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONNELLEE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 151849 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3424 - 3438

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
FERGUSON FARM WELL #: 1 RRCID -> 164709 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3252 - 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	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-

HARRIS, N. B. WELL #: 1 RRCID -> 179763 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 3545 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

HARRIS, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 197814 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3261 - 3283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
HARRIS, P.O. WELL #: 1 RRCID -> 262524 COMPL. DATE 02/11/1983 TOTAL DEPTH 3648 PERF. 3196 - 3236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RANGER (BLACK LIME WEST) 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
DAVIS, W.T. WELL #: 2 RRCID -> 106237 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3304 - 3321

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	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
11	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
12	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 114446 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3446 - 3518

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-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BRYANT, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 122489 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 3876 PERF. 3376 - 3395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAMOR, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 122490 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3396 - 3457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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-

VOWELL, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 122495 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3376 - 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	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	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-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
CHRISTMAS WELL #: 2 RRCID -> 118741 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3394 - 3484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B DENY	-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-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 2 RRCID -> 118742 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3500 - 3520

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-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 118743 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3365 - 3470

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-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 4 RRCID -> 118744 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3404 - 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 #	-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-

BRITTAIN WELL #: 1 RRCID -> 121065 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3532

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: P 1 RRCID -> 138018 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3410 - 3422

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
EARNEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 196651 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3336 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARNEST "E" WELL #: 2 RRCID -> 196655 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3505

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EARNEST "E" WELL #: 4 RRCID -> 196659 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3408 - 3512

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32090 10/05/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SMITH PIPE OF ABILENE 794745
MORTON, J. B. WELL #: RRCID -> 174454 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3508 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER (MISSISSIPPIAN) 74657 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
H.O.P. "A" WELL #: 1 RRCID -> 115610 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 3639 PERF. 3568 - 3582

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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. O. P. WELL #: 1 RRCID -> 137808 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3694 - 3700

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

RANGER (3550 CONGL.) 74657 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
R.T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 113729 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 3650 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
DANLEY,B.A. WELL #: 2 RRCID -> 104113 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3242 - 3260

01	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
02	84 #	76	-0-	-8	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-			-0-
04	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
05	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
06	180 #	67	-0-	-113	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
07	186 #	62	-0-	-124	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
08	186 #	162	-0-	-24	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
09	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
10	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
11	150 #	52	-0-	-98	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
12	155 #	63	-0-	-92	-0-	63	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 106214 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3348 - 3372

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
09	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			23
10	14B2 EXT	58	-0-	58	58	58	2		Y	-0-			23
11	14B2 EXT	56	-0-	56	114	56	2		Y	-0-			23
*12	200 R	86	-0-	-114	-0-	86	2		Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BARNES, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 106216 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 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	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-			10
02	56	#	29	-0-	-27	-0-	29	2		Y	-0-			10
03	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2		Y	-0-			10
04	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	2		Y	-0-			10
05	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			10
06	210	#	106	-0-	-104	-0-	106	2		Y	-0-			10
07	217	#	197	-0-	-20	-0-	197	2		Y	-0-			10
08	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2		Y	-0-			10
09	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			10
10	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2		Y	-0-			10
11	210	#	196	-0-	-14	-0-	196	2		Y	-0-			10
*12	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 1,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 106218 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3374 - 3393

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BARNES, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 106219 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3410 - 3439

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BOBO, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 111226 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3089 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MCBAY WELL #: 1 RRCID -> 122447 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3410 - 3426

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOWRANCE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 122943 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3374 - 3393

01	1085 #	66	-0-	-1019	-0-	66	2		N	-0-			38
02	980 #	519	-0-	-461	-0-	519	2		N	-0-			38
03	1085 #	889	-0-	-196	-0-	889	2		N	-0-			38
04	1020 #	956	-0-	-64	-0-	956	2		N	-0-			38
05	997 R	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-			38
06	939 R	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			38
07	992 #	986	-0-	-6	-0-	986	2		N	-0-			38
08	998 R	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-			38
09	960 #	959	-0-	-1	-0-	959	2		N	-0-			38
10	992 #	987	-0-	-5	-0-	987	2		N	-0-			38
11	960 #	955	-0-	-5	-0-	955	2		N	-0-			38
12	992 #	919	-0-	-73	-0-	919	2		N	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 10,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
SCOTT,JOE WELL #: 6 RRCID -> 132045 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3402 - 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	1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
02	1023 R	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
03	1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
04	965 R	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			-0-
05	835 R	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			-0-
06	912 R	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-			-0-
07	1173 R	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
08	1001 R	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
09	973 R	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			-0-
10	775 #	508	-0-	-267	-0-	508	2		N	-0-			-0-
11	1243 R	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
12	775 #	622	-0-	-153	-0-	622	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT,JOE WELL #: 5 RRCID -> 132046 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3408 - 3436

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-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
TURNER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 110685 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3402 - 3428

01	992 #	819	-0-	-173	-0-	819	2		N	-0-			-0-
02	896 #	608	-0-	-288	-0-	608	2		N	-0-			-0-
03	992 #	701	-0-	-291	-0-	701	2		N	-0-			-0-
04	780 #	94	-0-	-686	-0-	94	2		N	-0-			-0-
05	806 #	159	-0-	-647	-0-	159	2		N	-0-			-0-
06	780 #	196	-0-	-584	-0-	196	2		N	-0-			-0-
07	713 #	479	-0-	-234	-0-	479	2		N	-0-			-0-
08	713 #	462	-0-	-251	-0-	462	2		N	-0-			-0-
09	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
10	465 #	211	-0-	-254	-0-	211	2		N	-0-			-0-
11	482 R	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
12	465 #	359	-0-	-106	-0-	359	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
TIBBELS WELL #: 1 RRCID -> 110686 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3244 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BARBER, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 113730 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3220 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 113734 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3402 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
WALKER, NANIE-ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 113737 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 3184 - 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	1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
02	896 #	805	-0-	-91	-0-	805	2		N	-0-			-0-
03	1142 R	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
04	1234 R	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
05	1281 R	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
06	1162 R	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
07	1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
08	1258 R	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
09	1158 R	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
10	1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
11	1116 R	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
*12	1017 R	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS WELL #: 1 RRCID -> 118745 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3264 - 3292

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

NICKS WELL #: 2 RRCID -> 118746 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3192 - 3334

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
WAGSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 118748 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3396 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 118749 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3232 - 3304

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 118750 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3194 - 3335

01	74 R	74	-0-	-0-	-0-	60	2	14	9	N	13					54
02	69 R	69	-0-	-0-	-0-	51	2	18	9	N	16					70
03	77 R	77	-0-	-0-	-0-	63	2	14	9	N	13	61	1			22
04	80 R	80	-0-	-0-	-0-	60	2	20	9	N	18					40
05	104 R	104	-0-	-0-	-0-	79	2	25	9	N	23					63
06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	76	2	20	9	N	18	62	1			19
07	109 R	109	-0-	-0-	-0-	78	2	31	9	N	28					47
08	93 #	87	-0-	-6	-0-	77	2	10	9	N	9					56
09	92 R	92	-0-	-0-	-0-	73	2	19	9	N	17	60	1			13
10	93 #	87	-0-	-6	-0-	67	2	20	9	N	18					31
11	90 #	88	-0-	-2	-0-	74	2	14	9	N	13					44
12	93 #	90	-0-	-3	-0-	75	2	15	9	N	14					58

TOTAL GAS PROD: 1,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
HODGES WELL #: 2 RRCID -> 118751 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3214 - 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	133 R	133	-0-	-0-	-0-	107	2	26	9	N	24					98
02	122 R	122	-0-	-0-	-0-	90	2	32	9	N	29					127
03	136 R	136	-0-	-0-	-0-	111	2	25	9	N	23	110	1			40
04	143 R	143	-0-	-0-	-0-	108	2	35	9	N	32					72
05	184 R	184	-0-	-0-	-0-	140	2	44	9	N	40					112
06	171 R	171	-0-	-0-	-0-	136	2	35	9	N	32	110	1			34
07	195 R	195	-0-	-0-	-0-	140	2	55	9	N	50					84
08	155 #	154	-0-	-1	-0-	137	2	17	9	N	15					99
09	164 R	164	-0-	-0-	-0-	130	2	34	9	N	31	106	1			24
10	155 #	154	-0-	-1	-0-	120	2	34	9	N	31					55
11	157 R	157	-0-	-0-	-0-	131	2	26	9	N	24					79
*12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	132	2	28	9	N	25					104

TOTAL GAS PROD: 1,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 120297 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3326 - 3348

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 120298 COMPL. DATE 10/18/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3363 - 3438

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 120886 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3426 - 3446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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	52	-0-	52	52	52	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	112	-0-	112	164	112	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	147	-0-	147	311	147	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER WELL #: 2 RRCID -> 120887 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3420 - 3442

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	52	-0-	52	52	52	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	112	-0-	112	164	112	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	147	-0-	147	311	147	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 122433 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 3324 - 3450

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	14B DENY	-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-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
CARTER, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 122437 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3330 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

GORDON, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 122438 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 3364 - 3390

01	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
02	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
03	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
04	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
05	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
06	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
07	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
08	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
09	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
10	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
11	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
*12	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON, W.K. WELL #: 2 RRCID -> 122439 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3270 - 3408

01	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
03	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-			-0-
04	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			-0-
05	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
06	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
07	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
08	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			-0-
09	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-			-0-
10	124 #	77	-0-	-47	-0-	77	2		N	-0-			-0-
11	120 #	71	-0-	-49	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12	124 #	70	-0-	-54	-0-	70	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 122440 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3216 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 3 RRCID -> 122441 COMPL. DATE 06/04/1983 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3232 - 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	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
02	112 #	109	-0-	-3	-0-	109	2		Y	-0-			-0-
03	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
04	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
05	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2		Y	-0-			-0-
06	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-			-0-
07	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
08	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	2		Y	-0-			-0-
09	150 #	138	-0-	-12	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
10	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
11	150 #	137	-0-	-13	-0-	137	2		Y	-0-			-0-
12	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 122446 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3330 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 122448 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3404 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OPAL WELL #: 2 RRCID -> 125379 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3346 - 3368

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CANTWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125393 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3420 - 3444

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
R. T. S. WELL #: 1 RRCID -> 138013 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 3122 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 138014 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3386 - 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	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
02	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
03	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
04	60 #	17	-0-	-43	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-			-0-
06	60 #	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-			-0-
07	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
08	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
09	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
10	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
11	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
*12	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 138021 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3268 - 3394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 138025 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3302 - 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	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
05	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
06	3 #	-0-	-0-	-3	-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: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 138026 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3326 - 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	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
03	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
05	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
06	3 #	-0-	-0-	-3	-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: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS WELL #: 3 RRCID -> 138029 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3374 - 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	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
05	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
06	3 #	-0-	-0-	-3	-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: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
HILL WELL #: 1 RRCID -> 171040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3501 - 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	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	2		N	-0-			80
02	140 #	133	-0-	-7	-0-	133	2		N	-0-			80
03	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-			80
04	150 #	143	-0-	-7	-0-	143	2		N	-0-			80
05	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-			80
06	150 #	136	-0-	-14	-0-	136	2		N	-0-			80
07	155 #	108	-0-	-47	-0-	108	2		N	-0-			80
08	155 #	76	-0-	-79	-0-	76	2		N	-0-			80
09	150 #	65	-0-	-85	-0-	65	2		N	-0-			80
10	155 #	65	-0-	-90	-0-	65	2		N	-0-			80
11	150 #	83	-0-	-67	-0-	83	2		N	-0-			80
12	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 1,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES, MARY WELL #: 5 RRCID -> 173138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3386 - 3414

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

BARNES, MARY WELL #: 1 RRCID -> 173139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3285 - 3399

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
PRE-EMPTION WELL #: 4 RRCID -> 181811 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 3494 PERF. 3440 - 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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

PRE-EMPTION WELL #: 2 RRCID -> 181922 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3415 - 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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

PRE-EMPTION WELL #: 3 RRCID -> 181923 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3454 - 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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
EPPEY JENNINGS WELL #: 2 U RRCID -> 121068 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3288 - 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-	-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-

RYANO WELL #: 1 RRCID -> 125100 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3191 - 3292

01	527	#	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	476	#	423	-0-	-53	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	527	#	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	510	#	465	-0-	-45	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	496	#	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	480	#	435	-0-	-45	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	496	#	224	-0-	-272	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	496	#	228	-0-	-268	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	480	#	213	-0-	-267	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	496	#	201	-0-	-295	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	450	#	190	-0-	-260	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	217	#	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER WELL #: 1 RRCID -> 184580 COMPL. DATE 08/00/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3374 - 3393

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
DEMPSEY, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 123307 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3496 - 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	620 #	490	-0-	-130	-0-	454	2	36	9	N	33					135
02	456 R	456	-0-	-0-	-0-	432	2	24	9	N	22					157
03	527 #	485	-0-	-42	-0-	466	2	19	9	N	17					174
04	512 R	512	-0-	-0-	-0-	478	2	34	9	N	31	164	1			41
05	537 R	537	-0-	-0-	-0-	508	2	29	9	N	26					67
06	515 R	515	-0-	-0-	-0-	487	2	28	9	N	25					92
07	546 R	546	-0-	-0-	-0-	498	2	48	9	N	44					136
08	630 R	630	-0-	-0-	-0-	587	2	43	9	N	39					175
09	575 R	575	-0-	-0-	-0-	543	2	32	9	N	29	164	1			40
10	606 R	606	-0-	-0-	-0-	566	2	40	9	N	36					76
11	600 #	507	-0-	-93	-0-	470	2	37	9	N	34					110
12	620 #	527	-0-	-93	-0-	487	2	40	9	N	36					146

TOTAL GAS PROD: 6,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

MEEKS, R. E. 559252
MEEKS, VERNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 122947 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 3795 PERF. N/A

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-

TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY 875022
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 113738 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3490 - 3525

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER, SOUTH (MARBLE FALLS) 74661 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RIDGE OIL COMPANY 711100
BRASHEARS WELL #: 1 RRCID -> 118585 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2974 - 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	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					92
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					92
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					92
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					92
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					92
06	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	1279	2			N	-0-					92
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					92
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					92
09	1290	N	1099	-0-	-191	-0-	1099	2			N	-0-					92
10	1550	N	912	-0-	-638	-0-	912	2			N	-0-					92
11	1350	N	1104	-0-	-246	-0-	1104	2			N	-0-					92
12	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 15,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAVEN CREEK (STRAWN) 74863 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FISHER
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
WAGSTAFF-ESTES WELL #: 1 RRCID -> 092547 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4796 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	25	1	990	2	N	-0-					95
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	25	1	750	2	N	48					143
							53	9									
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	25	1	1007	2	N	60	16	3	54	6	131
							66	9					2	8			
04	990	N	754	-0-	-236	-0-	25	1	729	2	N	-0-					131
05	930	N	819	-0-	-111	-0-	25	1	784	2	N	9					140
							10	9									
06	1050	N	221	-0-	-829	-0-	25	1	196	2	N	-0-					140
07	775	N	733	-0-	-42	-0-	25	1	562	2	N	133	56	1	77	6	140
							146	9									
08	806	N	552	-0-	-254	-0-	25	1	527	2	N	-0-					140
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					140
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	25	1	1278	2	N	-0-					140
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	25	1	987	2	N	-0-					140
12	1550	N	550	-0-	-1000	-0-	25	1	525	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 10,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

REAGAN (STRAWN) 75032 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
YEATS WELL #: 5 RRCID -> 189086 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4114 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN (STRAWN) //CONT.// 75032 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
REAGAN "14" WELL #: 2 RRCID -> 156071 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2432 - 2438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "14" WELL #: 6 RRCID -> 175865 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2770

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN (4000) 75032 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
REAGAN MARY WELL #: 112 RRCID -> 066823 COMPL. DATE 09/20/1975 TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN (4000) //CONT.// 75032 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
YEATS WELL #: 3 RRCID -> 177481 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3860 - 3871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEATS WELL #: 4 RRCID -> 178144 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2678 - 2713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY 042398
FOXBRANCH, E. WELL #: 1 RRCID -> 119758 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3436 - 3460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	84	#	50	-0-	-34	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	93	#	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	90	#	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	60	#	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398
DANNY MIZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125631 COMPL. DATE 03/13/1986 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3253 - 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	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
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH SLOPE II WELL #: 1 RRCID -> 134879 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3254 - 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	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					40
02	112	#	70	-0-	-42	-0-	70	3			N	-0-					40
03	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					40
04	90	#	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					40
05	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					40
06	90	#	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					40
07	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					40
08	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					40
09	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					40
10	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					40
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					40
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POGUE , ONIE WELL #: 1 RRCID -> 138661 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3283 - 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	#	-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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398
KINNEBREW, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 138893 COMPL. DATE 06/11/1986 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3890 - 3895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	84 #	55	-0-	-29	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	93 #	30	-0-	-63	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	90 #	25	-0-	-65	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNTAIN-GIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141900 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3340 - 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	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					48
02	84 #	70	-0-	-14	-0-	70	3			N	-0-					48
03	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					48
04	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					48
05	97 R	97	-0-	-0-	-0-	75	3	22	9	N	20					68
06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	100	3	24	9	N	22					90
07	133 R	133	-0-	-0-	-0-	100	3	33	9	N	30					120
08	122 R	122	-0-	-0-	-0-	100	3	22	9	N	20					140
09	108 R	108	-0-	-0-	-0-	102	3	6	9	N	5					145
10	124 #	111	-0-	-13	-0-	100	3	11	9	N	10					155
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					155
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 980 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

KINCAID, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 142625 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3349 - 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	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					63
02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					63
03	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					63
04	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					63
05	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					63
06	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					63
07	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					63
08	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					63
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					63
10	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					63
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					63
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 152745 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 3759 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DELQ PR	-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 #	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-

HOOD KING WELL #: 1 RRCID -> 162827 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3316 - 3348

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT			-0-
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-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-

CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200419 COMPL. DATE 08/28/1986 TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3316 - 3359

01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-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 #	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-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398
CATON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 226473 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3385 - 3405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 #	-0-	-0-	-93	-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 #	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-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
BECK, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 113745 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3376 - 3394

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SNEED, MYRL "C" WELL #: 1 RRCID -> 115822 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3490 - 3650

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
WILLIAMS, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 119649 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3430 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROSS, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 119651 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3451 - 3471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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-

ROSS, L.S. WELL #: 2 RRCID -> 119652 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3490 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
ROSS, L.S. WELL #: 3 RRCID -> 119653 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3457 - 3507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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-

ROSS,L.S. WELL #: 4 RRCID -> 119654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3437 - 3481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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-

GOEN, A.C. WELL #: 2 RRCID -> 122449 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3504 - 3559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	200	-0-	-48	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
02	224 #	175	-0-	-49	-0-	175	2		Y	-0-			-0-
03	217 #	210	-0-	-7	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
04	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
05	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-			-0-
06	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-			-0-
07	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-			-0-
08	155 #	94	-0-	-61	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
09	150 #	44	-0-	-106	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
10	155 #	17	-0-	-138	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
11	150 #	7	-0-	-143	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
12	155 #	24	-0-	-131	-0-	24	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
VAN GEEM-LEWIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127935 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3310 - 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	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			-0-
02	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
03	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
04	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
05	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
06	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	2		N	-0-			-0-
07	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
08	124 #	50	-0-	-74	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	120 #	74	-0-	-46	-0-	74	2		N	-0-			-0-
10	155 #	80	-0-	-75	-0-	80	2		N	-0-			-0-
11	150 #	53	-0-	-97	-0-	53	2		N	-0-			-0-
12	155 #	76	-0-	-79	-0-	76	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 134880 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3495 - 3519

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

GARRETT, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 134886 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3315 - 3344

01	372 #	226	-0-	-146	-0-	226	2		Y	-0-			39
02	308 #	126	-0-	-182	-0-	126	2		Y	-0-			39
03	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-			39
04	240 #	198	-0-	-42	-0-	198	2		Y	-0-			39
05	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	2		Y	-0-			39
06	300 #	205	-0-	-95	-0-	205	2		Y	-0-			39
07	310 #	214	-0-	-96	-0-	214	2		Y	-0-			39
08	310 #	191	-0-	-119	-0-	191	2		Y	-0-			39
09	210 #	182	-0-	-28	-0-	182	2		Y	-0-			39
10	217 #	186	-0-	-31	-0-	186	2		Y	-0-			39
11	210 #	175	-0-	-35	-0-	175	2		Y	-0-			39
12	217 #	189	-0-	-28	-0-	189	2		Y	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 2,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
GARRETT, SALLIE WELL #: 4 RRCID -> 134895 COMPL. DATE 10/28/1986 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3359 - 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	434 #	363	-0-	-71	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
02	392 #	360	-0-	-32	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
03	434 #	378	-0-	-56	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
04	420 #	366	-0-	-54	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
05	403 #	389	-0-	-14	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
06	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
07	403 #	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
08	403 #	384	-0-	-19	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
09	390 #	374	-0-	-16	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
10	403 #	385	-0-	-18	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
11	390 #	363	-0-	-27	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
*12	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POGUE-EASTLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138662 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3270 - 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	177 R	177	-0-	-0-	-0-	97	2	80	9	Y	73	85	1			67
02	149 R	149	-0-	-0-	-0-	85	2	64	9	Y	58	84	1			41
03	155 #	137	-0-	-18	-0-	74	2	63	9	Y	57	81	1			17
04	161 R	161	-0-	-0-	-0-	104	2	57	9	Y	52					69
05	205 R	205	-0-	-0-	-0-	128	2	77	9	Y	70	84	1			55
06	221 R	221	-0-	-0-	-0-	131	2	90	9	Y	82	82	1			55
07	228 R	228	-0-	-0-	-0-	143	2	85	9	Y	77	85	1			47
08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	132	2	83	9	Y	75	86	1			36
09	210 R	210	-0-	-0-	-0-	131	2	79	9	Y	72	81	1			27
10	202 R	202	-0-	-0-	-0-	127	2	75	9	Y	68	84	1			11
11	231 R	231	-0-	-0-	-0-	123	2	108	9	Y	98	85	1			24
*12	186 R	186	-0-	-0-	-0-	111	2	75	9	Y	68	32	1			60

TOTAL GAS PROD: 2,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 850

BECK, RAYMOND ONE WELL #: 1 RRCID -> 141397 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3453 - 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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0 #	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 141404 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3520 - 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	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-

HISE, MARTHA A. WELL #: 1 RRCID -> 141633 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3909 PERF. 3414 - 3443

01	217	#	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	196	#	176	-0-	-20	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
03	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
04	210	#	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
05	217	#	170	-0-	-47	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
06	210	#	165	-0-	-45	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	217	#	165	-0-	-52	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
08	217	#	159	-0-	-58	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
09	180	#	127	-0-	-53	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
10	186	#	119	-0-	-67	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
11	180	#	115	-0-	-65	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
12	155	#	113	-0-	-42	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HISE, MARTHA A. WELL #: 2 RRCID -> 141635 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 3898 PERF. 3416 - 3485

01	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
02	140	#	118	-0-	-22	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
03	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
04	150	#	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
05	155	#	113	-0-	-42	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
06	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
07	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
08	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
09	120	#	84	-0-	-36	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
10	124	#	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
11	120	#	77	-0-	-43	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
12	124	#	75	-0-	-49	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
SNEED, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 141636 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 4119 PERF. 3489 - 3549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HISE, MARTHA A. WELL #: 4 RRCID -> 141637 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3466 - 3491

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2017 - PLUGGED 08/31/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HISE, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 141638 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3449 - 3469

01	372 #	342	-0-	-30	-0-	342	2		Y	-0-			-0-
02	336 #	293	-0-	-43	-0-	293	2		Y	-0-			-0-
03	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2		Y	-0-			-0-
04	330 #	305	-0-	-25	-0-	305	2		Y	-0-			-0-
05	341 #	284	-0-	-57	-0-	284	2		Y	-0-			-0-
06	330 #	275	-0-	-55	-0-	275	2		Y	-0-			-0-
07	341 #	276	-0-	-65	-0-	276	2		Y	-0-			-0-
08	341 #	265	-0-	-76	-0-	265	2		Y	-0-			-0-
09	300 #	211	-0-	-89	-0-	211	2		Y	-0-			-0-
10	279 #	198	-0-	-81	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
11	270 #	192	-0-	-78	-0-	192	2		Y	-0-			-0-
12	279 #	189	-0-	-90	-0-	189	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL-WEAVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141952 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 3887 PERF. 3145 - 3154

01	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			43
02	1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-			43
03	1141 R	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-			43
04	1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			43
05	1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			43
06	947 R	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-			43
07	731 R	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			43
08	716 R	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			43
09	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			43
10	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			43
11	699 R	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			43
*12	811 R	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 10,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
CARVER "B" WELL #: 3 RRCID -> 148374 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3353 - 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	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-

STROEBEL-WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 173407 COMPL. DATE 04/30/1987 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3163 - 3310

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GIBSON, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 181981 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3189 - 3353

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
09	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 277575 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 3222 - 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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	90	#	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	93	#	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	93	#	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	90	#	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	93	#	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	60	#	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*12	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL IV WELL #: 1 RRCID -> 277627 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3194 - 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	31	#	-0-	-0-	-31	-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-

BRICO OIL, INC. 091040
AARON, J. WELL #: 1 RRCID -> 120499 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2963 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	308	#	233	-0-	-75	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	310	#	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	300	#	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	270	#	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	279	#	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	270	#	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BYRNE OIL COMPANY 119795
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 281325 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 2761 - 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	310 #	171	-0-	-139	-0-	171	2		N	-0-			-0-
02	168 #	156	-0-	-12	-0-	156	2		N	-0-			-0-
03	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	2		N	-0-			-0-
04	180 #	164	-0-	-16	-0-	164	2		N	-0-			-0-
05	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	2		N	-0-			-0-
06	180 #	156	-0-	-24	-0-	156	2		N	-0-			-0-
07	186 #	152	-0-	-34	-0-	152	2		N	-0-			-0-
08	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
09	150 #	149	-0-	-1	-0-	149	2		N	-0-			-0-
10	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
11	150 #	147	-0-	-3	-0-	147	2		N	-0-			-0-
*12	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
WAYNE, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 143171 COMPL. DATE 06/10/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3290 - 3300

01	1169 R	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3		N	-0-			108
02	812 #	138	-0-	-674	-0-	138	3		N	-0-			108
03	899 #	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			108
04	1140 #	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-			108
05	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			108
06	1140 #	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-			108
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			108
08	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			108
09	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			108
10	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			108
11	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			108
*12	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			108

TOTAL GAS PROD: 1,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D & R ENTERPRISES 196846
HILDEGARD WELL #: 1 RRCID -> 128925 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3220 - 3240

01	465 #	408	-0-	-57	-0-	408	2		N	-0-			-0-
02	420 #	276	-0-	-144	-0-	276	2		N	-0-			-0-
03	434 #	386	-0-	-48	-0-	386	2		N	-0-			-0-
04	420 #	373	-0-	-47	-0-	373	2		N	-0-			-0-
05	403 #	290	-0-	-113	-0-	290	2		N	-0-			-0-
06	390 #	332	-0-	-58	-0-	332	2		N	-0-			-0-
07	372 #	361	-0-	-11	-0-	361	2		N	-0-			-0-
08	372 #	354	-0-	-18	-0-	354	2		N	-0-			-0-
09	360 #	319	-0-	-41	-0-	319	2		N	-0-			-0-
10	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-
11	360 #	324	-0-	-36	-0-	324	2		N	-0-			-0-
12	372 #	325	-0-	-47	-0-	325	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
D & R ENTERPRISES //CONT.// 196846
HILDEGARD WELL #: 2 RRCID -> 128926 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3141 - 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	465 #	408	-0-	-57	-0-	408	2		N	-0-			-0-
02	420 #	276	-0-	-144	-0-	276	2		N	-0-			-0-
03	434 #	386	-0-	-48	-0-	386	2		N	-0-			-0-
04	420 #	373	-0-	-47	-0-	373	2		N	-0-			-0-
05	403 #	290	-0-	-113	-0-	290	2		N	-0-			-0-
06	390 #	332	-0-	-58	-0-	332	2		N	-0-			-0-
07	372 #	361	-0-	-11	-0-	361	2		N	-0-			-0-
08	372 #	353	-0-	-19	-0-	353	2		N	-0-			-0-
09	360 #	319	-0-	-41	-0-	319	2		N	-0-			-0-
10	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
11	360 #	324	-0-	-36	-0-	324	2		N	-0-			-0-
12	372 #	324	-0-	-48	-0-	324	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 131133 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3132 - 3156

01	434 #	432	-0-	-2	-0-	432	2		N	-0-			-0-
02	392 #	388	-0-	-4	-0-	388	2		N	-0-			-0-
03	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
04	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
05	434 #	382	-0-	-52	-0-	382	2		N	-0-			-0-
06	420 #	386	-0-	-34	-0-	386	2		N	-0-			-0-
07	434 #	408	-0-	-26	-0-	408	2		N	-0-			-0-
08	434 #	412	-0-	-22	-0-	412	2		N	-0-			-0-
09	420 #	393	-0-	-27	-0-	393	2		N	-0-			-0-
10	403 #	346	-0-	-57	-0-	346	2		N	-0-			-0-
11	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
*12	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 131134 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3210 - 3230

01	434 #	433	-0-	-1	-0-	433	2		N	-0-			-0-
02	392 #	388	-0-	-4	-0-	388	2		N	-0-			-0-
03	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
04	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
05	434 #	383	-0-	-51	-0-	383	2		N	-0-			-0-
06	420 #	387	-0-	-33	-0-	387	2		N	-0-			-0-
07	434 #	408	-0-	-26	-0-	408	2		N	-0-			-0-
08	434 #	413	-0-	-21	-0-	413	2		N	-0-			-0-
09	420 #	394	-0-	-26	-0-	394	2		N	-0-			-0-
10	403 #	346	-0-	-57	-0-	346	2		N	-0-			-0-
11	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
*12	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
PEARSON,L.R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124409 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3452 - 3460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
TANKERSLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 118753 COMPL. DATE 08/02/1983 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3490 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TANKERSLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 118754 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3470 - 3492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B DENY	-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-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
ABBOTT-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 122453 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3478 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	199	-0-	-266	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	364	#	177	-0-	-187	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	279	#	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	307	R	307	-0-	-0-	-0-	185	2	122	9	N	111	111	1			-0-
05	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	230	R	230	-0-	-0-	-0-	208	2	22	9	N	20					20
07	310	#	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-					20
08	310	#	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-					20
09	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					20
10	550	R	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					20
11	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					20
12	372	#	261	-0-	-111	-0-	261	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

JESSE WELL #: 1 RRCID -> 123903 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3488 - 3496

01	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	64	R	64	-0-	-0-	-0-	1	2	63	9	N	57					57
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 125396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3749 PERF. 3352 - 3374

01	124	#	102	-0-	-22	-0-	74	2	28	9	Y	25	24	1			22
02	112	#	99	-0-	-13	-0-	74	2	25	9	Y	23	24	1			21
03	124	#	87	-0-	-37	-0-	62	2	25	9	Y	23	24	1			20
04	96	R	96	-0-	-0-	-0-	61	2	35	9	Y	32	34	1			18
05	124	#	78	-0-	-46	-0-	55	2	23	9	Y	21	25	1			14
06	120	#	95	-0-	-25	-0-	70	2	25	9	Y	23	31	1			6
07	124	#	100	-0-	-24	-0-	77	2	23	9	Y	21	22	1			5
08	97	R	97	-0-	-0-	-0-	71	2	26	9	Y	24	24	1			5
09	90	#	86	-0-	-4	-0-	63	2	23	9	Y	21	6	1			20
10	93	#	72	-0-	-21	-0-	54	2	18	9	Y	16	24	1			12
11	90	#	80	-0-	-10	-0-	50	2	30	9	Y	27	25	1			14
12	93	#	66	-0-	-27	-0-	40	2	26	9	Y	24	25	1			13

TOTAL GAS PROD: 1,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
CARROLL WELL #: 3 RRCID -> 125397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 3772 PERF. 3342 - 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	111	R	111	-0-	-0-	-0-	83	2	28	9	Y	25	24	1			21
02	108	R	108	-0-	-0-	-0-	83	2	25	9	Y	23	24	1			20
03	96	R	96	-0-	-0-	-0-	70	2	26	9	Y	24	24	1			20
04	104	R	104	-0-	-0-	-0-	69	2	35	9	Y	32	34	1			18
05	93	#	85	-0-	-8	-0-	62	2	23	9	Y	21	25	1			14
06	104	R	104	-0-	-0-	-0-	79	2	25	9	Y	23	31	1			6
07	110	R	110	-0-	-0-	-0-	87	2	23	9	Y	21	22	1			5
08	106	R	106	-0-	-0-	-0-	80	2	26	9	Y	24	24	1			5
09	94	R	94	-0-	-0-	-0-	71	2	23	9	Y	21	6	1			20
10	93	#	78	-0-	-15	-0-	60	2	18	9	Y	16	24	1			12
11	90	#	86	-0-	-4	-0-	56	2	30	9	Y	27	25	1			14
12	93	#	72	-0-	-21	-0-	46	2	26	9	Y	24	25	1			13

TOTAL GAS PROD: 1,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

CARROLL WELL #: 4 RRCID -> 125398 COMPL. DATE 05/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3344 - 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	264	R	264	-0-	-0-	-0-	175	2	89	9	Y	81	79	1			70
02	259	R	259	-0-	-0-	-0-	176	2	83	9	Y	75	78	1			67
03	232	R	232	-0-	-0-	-0-	147	2	85	9	Y	77	79	1			65
04	260	R	260	-0-	-0-	-0-	146	2	114	9	Y	104	110	1			59
05	205	R	205	-0-	-0-	-0-	130	2	75	9	Y	68	82	1			45
06	251	R	251	-0-	-0-	-0-	167	2	84	9	Y	76	101	1			20
07	257	R	257	-0-	-0-	-0-	183	2	74	9	Y	67	71	1			16
08	256	R	256	-0-	-0-	-0-	169	2	87	9	Y	79	80	1			15
09	228	R	228	-0-	-0-	-0-	150	2	78	9	Y	71	20	1			66
10	182	R	182	-0-	-0-	-0-	127	2	55	9	Y	50	78	1			38
11	216	R	216	-0-	-0-	-0-	119	2	97	9	Y	88	81	1			45
*12	183	R	183	-0-	-0-	-0-	96	2	87	9	Y	79	80	1			44

TOTAL GAS PROD: 2,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 915

GERMANY WELL #: 1 RRCID -> 125634 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3458 - 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	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	#	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	15	#	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	14	#	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	12	#	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	12	#	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	11	#	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	11	#	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
WILLIAMSON HOMEPLACE WELL #: 1 RRCID -> 127907 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3385 - 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	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	280 #	279	-0-	-1	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	310 #	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	300 #	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	310 #	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	300 #	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	310 #	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOKKEN WELL #: 2 RRCID -> 128343 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3456 - 3460

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TANKERSLY (WEST) WELL #: 1 RRCID -> 137868 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3448 - 3456

01	434 #	240	-0-	-194	-0-	237	2	3	9	Y	3					55
02	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					55
03	592 R	592	-0-	-0-	-0-	589	2	3	9	Y	3					58
04	504 R	504	-0-	-0-	-0-	492	2	12	9	Y	11					69
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					69
06	480 #	55	-0-	-425	-0-	31	2	24	9	Y	22	78	1			13
07	496 #	171	-0-	-325	-0-	168	2	3	9	Y	3					16
08	496 #	127	-0-	-369	-0-	120	2	7	9	Y	6					22
09	480 #	138	-0-	-342	-0-	134	2	4	9	Y	4					26
10	186 #	104	-0-	-82	-0-	98	2	6	9	Y	5					31
11	180 #	90	-0-	-90	-0-	88	2	2	9	Y	2					33
12	186 #	63	-0-	-123	-0-	62	2	1	9	Y	1					34

TOTAL GAS PROD: 2,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
TANKERSLY (WEST) WELL #: 2 RRCID -> 137873 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3441 - 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	93 #	76	-0-	-17	-0-	74	2	2	9	Y	2					22
02	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					22
03	217 R	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1					23
04	158 R	158	-0-	-0-	-0-	152	2	6	9	Y	5					28
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					28
06	210 #	48	-0-	-162	-0-	39	2	9	9	Y	8	31	1			5
07	217 #	147	-0-	-70	-0-	146	2	1	9	Y	1					6
08	217 #	150	-0-	-67	-0-	148	2	2	9	Y	2					8
09	266 R	266	-0-	-0-	-0-	264	2	2	9	Y	2					10
10	292 R	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	Y	2					12
11	229 R	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1					13
*12	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

TANKERSLY (WEST) WELL #: 3 RRCID -> 137876 COMPL. DATE 07/23/1984 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3468 - 3486

01	341 #	187	-0-	-154	-0-	187	2			Y	-0-					7
02	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					7
03	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					7
04	388 R	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	Y	2					9
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					9
06	360 #	27	-0-	-333	-0-	24	2	3	9	Y	3	10	1			2
07	372 #	132	-0-	-240	-0-	132	2			Y	-0-					2
08	372 #	95	-0-	-277	-0-	94	2	1	9	Y	1					3
09	360 #	106	-0-	-254	-0-	105	2	1	9	Y	1					4
10	124 #	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					4
11	120 #	69	-0-	-51	-0-	69	2			Y	-0-					4
12	124 #	49	-0-	-75	-0-	48	2	1	9	Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 1,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TANKERSLY (WEST) WELL #: 4 RRCID -> 137877 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3744 PERF. 3451 - 3464

01	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					1
02	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					1
03	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					1
04	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					1
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
06	90 #	15	-0-	-75	-0-	15	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
08	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10	114 R	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1					1
11	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					1
*12	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 791 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 138015 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3363 - 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	131	R	131	-0-	-0-	-0-	92	2	39	9	Y	35	34	1			30
02	127	R	127	-0-	-0-	-0-	92	2	35	9	Y	32	34	1			28
03	113	R	113	-0-	-0-	-0-	77	2	36	9	Y	33	33	1			28
04	125	R	125	-0-	-0-	-0-	77	2	48	9	Y	44	47	1			25
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	68	2	32	9	Y	29	35	1			19
06	124	R	124	-0-	-0-	-0-	88	2	36	9	Y	33	43	1			9
07	128	R	128	-0-	-0-	-0-	96	2	32	9	Y	29	31	1			7
08	126	R	126	-0-	-0-	-0-	89	2	37	9	Y	34	34	1			7
09	112	R	112	-0-	-0-	-0-	79	2	33	9	Y	30	9	1			28
10	93	#	90	-0-	-3	-0-	67	2	23	9	Y	21	33	1			16
11	104	R	104	-0-	-0-	-0-	62	2	42	9	Y	38	35	1			19
12	93	#	87	-0-	-6	-0-	50	2	37	9	Y	34	34	1			19

TOTAL GAS PROD: 1,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GERMANY "B" WELL #: 1 RRCID -> 122454 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3384 - 3451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	899	-0-	-155	-0-	899	2			N	-0-					-0-
02	952	#	723	-0-	-229	-0-	723	2			N	-0-					-0-
03	1054	#	843	-0-	-211	-0-	843	2			N	-0-					-0-
04	1020	#	830	-0-	-190	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	930	#	319	-0-	-611	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	870	#	215	-0-	-655	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	868	#	186	-0-	-682	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	868	#	212	-0-	-656	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	840	#	171	-0-	-669	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	310	#	145	-0-	-165	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	210	#	145	-0-	-65	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	217	#	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWRANCE INC. 511345
WALKER, MONROE WELL #: 1 RRCID -> 122112 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3475 - 3481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					9
02	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					9
03	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					9
04	240	#	178	-0-	-62	-0-	178	3			N	-0-					9
05	279	#	153	-0-	-126	-0-	153	3			N	-0-					9
06	270	#	123	-0-	-147	-0-	123	3			N	-0-					9
07	279	#	136	-0-	-143	-0-	136	3			N	-0-					9
08	279	#	128	-0-	-151	-0-	128	3			N	-0-					9
09	180	#	122	-0-	-58	-0-	122	3			N	-0-					9
10	155	#	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					9
11	120	#	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					9
*12	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
WALKER, MONROE WELL #: 4 RRCID -> 122114 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3497 - 3517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	6	#	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	6	#	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	4	#	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	4	#	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIXON WELL #: 1 RRCID -> 141340 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3497 - 3655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	6	#	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-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: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 151343 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	31	-0-	-62	-0-	9	3	22	9	N	20					56
02	56	#	32	-0-	-24	-0-	13	3	19	9	N	17	37	1			36
03	62	#	45	-0-	-17	-0-	24	3	21	9	N	19					55
04	78	R	78	-0-	-0-	-0-	56	3	22	9	N	20	62	1			13
05	71	R	71	-0-	-0-	-0-	46	3	25	9	N	23					36
06	59	R	59	-0-	-0-	-0-	27	3	32	9	N	29	53	1			12
07	93	#	66	-0-	-27	-0-	36	3	30	9	N	27	34	1			5
08	93	#	62	-0-	-31	-0-	32	3	30	9	N	27					32
09	90	#	39	-0-	-51	-0-	17	3	22	9	N	20	44	1			8
10	62	#	28	-0-	-34	-0-	5	3	23	9	N	21					29
11	60	#	22	-0-	-38	-0-	2	3	20	9	N	18	23	1			24
12	62	#	26	-0-	-36	-0-	2	3	24	9	N	22					46

TOTAL GAS PROD: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
WEST, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 151345 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 3869 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					1
02	28 #	2	-0-	-26	-0-	2	3			Y	-0-					1
03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					1
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					1
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					1
06	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					1
07	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					1
08	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					1
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					1
10	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					1
11	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					1
12	15 #	9	-0-	-6	-0-	9	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, E. J. WELL #: 2 RRCID -> 156683 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

01	93 #	32	-0-	-61	-0-	10	3	22	9	N	20					56
02	56 #	32	-0-	-24	-0-	13	3	19	9	N	17	37	1			36
03	62 #	45	-0-	-17	-0-	24	3	21	9	N	19					55
04	78 R	78	-0-	-0-	-0-	56	3	22	9	N	20	62	1			13
05	71 R	71	-0-	-0-	-0-	46	3	25	9	N	23					36
06	58 R	58	-0-	-0-	-0-	26	3	32	9	N	29	53	1			12
07	93 #	66	-0-	-27	-0-	36	3	30	9	N	27	34	1			5
08	93 #	62	-0-	-31	-0-	32	3	30	9	N	27					32
09	90 #	39	-0-	-51	-0-	17	3	22	9	N	20	44	1			8
10	62 #	29	-0-	-33	-0-	6	3	23	9	N	21					29
11	60 #	23	-0-	-37	-0-	3	3	20	9	N	18	23	1			24
12	62 #	26	-0-	-36	-0-	2	3	24	9	N	22					46

TOTAL GAS PROD: 561 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 173395 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A

01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					3
02	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					3
03	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					3
04	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					3
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					3
07	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					3
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					3
10	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					3
11	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					3
12	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PEARSON, LEE ROY III 647749
PEARSON, L.R. JR. WELL #: 1 RRCID -> 121337 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 4088 PERF. 3490 - 3516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	84	#	55	-0-	-29	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	93	#	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	90	#	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON-POTEET WELL #: 3 RRCID -> 129571 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3410 - 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	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*12	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENDRAGON OIL CO. 651162
CASEY HEIRS "B" WELL #: 1 RRCID -> 130999 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3148 - 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	558	#	88	-0-	-470	-0-	88	3			N	-0-					64
02	224	#	74	-0-	-150	-0-	74	3			N	-0-					64
03	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					64
04	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					64
05	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					64
06	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					64
07	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					64
08	279	#	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					64
09	450	#	260	-0-	-190	-0-	260	3			N	-0-					64
10	465	#	282	-0-	-183	-0-	282	3			N	-0-					64
11	450	#	277	-0-	-173	-0-	277	3			N	-0-					64
12	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 2,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 143711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3080 - 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	842 R	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					82
02	747 R	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					82
03	760 R	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					82
04	813 R	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					82
05	837 #	703	-0-	-134	-0-	703	3			N	-0-					82
06	810 #	359	-0-	-451	-0-	359	3			N	-0-					82
07	837 #	405	-0-	-432	-0-	405	3			N	-0-					82
08	837 #	51	-0-	-786	-0-	51	3			N	-0-					82
09	810 #	506	-0-	-304	-0-	506	3			N	-0-					82
10	713 #	469	-0-	-244	-0-	469	3			N	-0-					82
11	390 #	309	-0-	-81	-0-	309	3			N	-0-					82
12	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 5,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 143712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3129 - 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	589 #	1	-0-	-588	-0-	1	3			N	-0-					54
02	476 #	290	-0-	-186	-0-	290	3			N	-0-					54
03	558 #	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					54
04	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					54
05	465 #	394	-0-	-71	-0-	394	3			N	-0-					54
06	300 #	18	-0-	-282	-0-	18	3			N	-0-					54
07	589 #	433	-0-	-156	-0-	433	3			N	-0-					54
08	589 #	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					54
09	570 #	494	-0-	-76	-0-	494	3			N	-0-					54
10	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					54
*11	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					54
12	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 4,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 192600 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2991 - 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	341 #	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					96
02	308 #	191	-0-	-117	-0-	191	3			N	-0-					96
03	447 R	447	-0-	-0-	-0-	435	3	12	9	N	11					107
04	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					107
05	418 R	418	-0-	-0-	-0-	416	3	2	9	N	2					109
06	407 R	407	-0-	-0-	-0-	395	3	12	9	N	11					120
07	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					120
08	434 #	251	-0-	-183	-0-	251	3			N	-0-	73	1			47
09	420 #	290	-0-	-130	-0-	288	3	2	9	N	2					49
10	434 #	314	-0-	-120	-0-	312	3	2	9	N	2					51
11	420 #	343	-0-	-77	-0-	342	3	1	9	N	1					52
12	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 3,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
KLEINER,C.J. ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 108443 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3540 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHILDERS, B. WELL #: RRCID -> 112550 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3584 - 3596

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, M. WELL #: 1 RRCID -> 113746 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3496 - 3514

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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
VINES, P.C. WELL #: 1 RRCID -> 119757 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3398 - 3424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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-

JOHNSTON A WELL #: RRCID -> 177495 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3738 - 3750

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEN WELL #: 1 RRCID -> 178654 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3464 - 3534

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291
HITTSON "C" WELL #: 5 RRCID -> 125394 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3529 - 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	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	3		N	-0-			-0-
02	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
03	217 #	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-			-0-
04	210 #	206	-0-	-4	-0-	206	3		N	-0-			-0-
05	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	3		N	-0-			-0-
06	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
07	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
08	217 #	201	-0-	-16	-0-	201	3		N	-0-			-0-
09	210 #	209	-0-	-1	-0-	209	3		N	-0-			-0-
10	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
11	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
12	217 #	185	-0-	-32	-0-	185	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 133803 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3493 - 3497

01	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			37
02	56 #	55	-0-	-1	-0-	55	3		Y	-0-			37
03	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3		Y	-0-			37
04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			37
05	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	3		Y	-0-			37
06	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	3		Y	-0-			37
07	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			37
08	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3		Y	-0-			37
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3		Y	-0-			37
10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			37
11	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-			37
*12	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITTSON WELL #: 2 RRCID -> 133804 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3390 - 3398

01	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
02	56 #	54	-0-	-2	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
03	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3		Y	-0-			-0-
04	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
05	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
06	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
07	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
08	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			-0-
11	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-			-0-
*12	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RONNING GAS AND OIL LLC 727054
TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 113451 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3753 - 3765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
02	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
03	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
04	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
06	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
10	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
11	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
12	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 114210 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3452 - 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	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
02	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
03	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
04	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
06	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
10	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
11	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
12	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 114212 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3427 - 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	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
03	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SCRANTON EXPLORATION 760227
WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 151845 COMPL. DATE 01/06/1985 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3166 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	R	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	N	5					65
02	7	#	4	-0-	-3	-0-	1	2	3	9	N	3					68
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	32	2	2	9	N	2					70
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	N	1					71
05	103	R	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	N	1					72
06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	N	1					73
07	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					73
08	252	R	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	N	2					75
09	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					75
10	568	R	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					75
*11	611	R	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	N	1	36	1			40
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 2,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
WRIGHT WELL #: RRCID -> 129229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3382 - 3392

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				28
05	P&A COND	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_____ 03/09/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: RRCID -> 129230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3354 - 3366

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NORTON, C.U. WELL #: 1 RRCID -> 123310 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3239 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SNOW-NORTON WELL #: RRCID -> 124403 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3214 - 3224

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 125047 COMPL. DATE 12/27/1985 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3020 - 3042

01	1809 R	1809	-0-	-0-	-0-	1800	3	9	9	N	8			127
02	1744 R	1744	-0-	-0-	-0-	1737	3	7	9	N	6			133
03	1480 R	1480	-0-	-0-	-0-	1470	3	10	9	N	9			142
04	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1289	3	2	9	N	2			144
05	1035 R	1035	-0-	-0-	-0-	1032	3	3	9	N	3			147
06	2156 R	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-			147
07	2874 R	2874	-0-	-0-	-0-	2864	3	10	9	N	9			156
08	2776 R	2776	-0-	-0-	-0-	2773	3	3	9	N	3			159
09	2503 R	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-			159
10	2591 R	2591	-0-	-0-	-0-	2588	3	3	9	N	3			162
11	1839 R	1839	-0-	-0-	-0-	1805	3	34	9	N	31			193
*12	1893 R	1893	-0-	-0-	-0-	1892	3	1	9	N	1			194

TOTAL GAS PROD: 23,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 143395 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3222 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART-WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 146238 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3236 - 3260

01	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			119
02	168 #	144	-0-	-24	-0-	144	3		N	-0-			119
03	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	3		N	-0-			119
04	180 #	157	-0-	-23	-0-	157	3		N	-0-			119
05	186 #	153	-0-	-33	-0-	153	3		N	-0-			119
06	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	3		N	-0-			119
07	155 #	127	-0-	-28	-0-	127	3		N	-0-			119
08	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			119
09	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			119
10	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	3		N	-0-			119
11	150 #	103	-0-	-47	-0-	103	3		N	-0-			119
12	186 #	146	-0-	-40	-0-	146	3		N	-0-			119

TOTAL GAS PROD: 1,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL, M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 148377 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3618 - 3624

01	1085 #	980	-0-	-105	-0-	980	3		N	-0-			18
02	1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3		N	-0-			18
03	1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3		N	-0-			18
04	1290 R	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		N	-0-			18
05	1287 R	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3		N	-0-			18
06	1260 #	1246	-0-	-14	-0-	1246	3		N	-0-			18
07	1333 #	1286	-0-	-47	-0-	1286	3		N	-0-			18
08	1333 #	1278	-0-	-55	-0-	1278	3		N	-0-			18
09	1290 #	1247	-0-	-43	-0-	1247	3		N	-0-			18
10	1302 #	1278	-0-	-24	-0-	1278	3		N	-0-			18
11	1260 #	1150	-0-	-110	-0-	1150	3		N	-0-			18
12	1302 #	1193	-0-	-109	-0-	1193	3		N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 14,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
STEWART-WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 158068 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3220 - 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	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
02	168 #	144	-0-	-24	-0-	144	3		N	-0-			-0-
03	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	3		N	-0-			-0-
04	180 #	156	-0-	-24	-0-	156	3		N	-0-			-0-
05	186 #	152	-0-	-34	-0-	152	3		N	-0-			-0-
06	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	3		N	-0-			-0-
07	155 #	127	-0-	-28	-0-	127	3		N	-0-			-0-
08	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
09	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
10	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	3		N	-0-			-0-
11	150 #	103	-0-	-47	-0-	103	3		N	-0-			-0-
12	186 #	145	-0-	-41	-0-	145	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWRANCE WELL #: 2 RRCID -> 158890 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3572 - 3592

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REBECCA (MARBLE FALLS) 75115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RONNING GAS AND OIL LLC 727054
KINCAID WELL #: 1 RRCID -> 252146 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3523 - 3529

01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR (BARNETT SHALE) 75146 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC 192452
SMITH, M. WELL #: 2 RRCID -> 199576 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3634 - 3696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MARTIN, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 203518 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3580 - 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	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-

GRAHAM, R.L. WELL #: 5 RRCID -> 214585 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3600 - 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	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-

RECTOR (BARNETT SHALE) //CONT.// 75146 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 18 RRCID -> 204989 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3624 - 3674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-

BALL WELL #: 15 RRCID -> 205001 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3644 - 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	217 N	210	-0-	-7	B	-0-	27	1	183	2	N	-0-			-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	31	1	216	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	31	1	325	2	N	-0-			-0-
04	210 N	189	-0-	-21	B	-0-	5	1	184	2	N	-0-			-0-
05	279 N	194	-0-	-85	B	-0-	24	1	170	2	N	-0-			-0-
06	330 N	185	-0-	-145	B	-0-	21	1	164	2	N	-0-			-0-
07	186 N	185	-0-	-1	B	-0-	35	1	150	2	N	-0-			-0-
08	186 N	154	-0-	-32	B	-0-	11	1	143	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	29	1	153	2	N	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	29	1	158	2	N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	27	1	154	2	N	-0-			-0-
*12	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	27	1	181	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR (MARBLE FALLS) 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC 192452
MARTIN, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 061409 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 3229 - 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	1488 N	1234	-0-	-254		-0-	1234	2			N	-0-			120
02	1344 N	1164	-0-	-180		-0-	1164	2			N	-0-			120
03	1421 N	1421	-0-	-0-		-0-	1421	2			N	-0-			120
04	1239 N	1239	-0-	-0-		-0-	1239	2			N	-0-			120
05	1302 N	1239	-0-	-63		-0-	1239	2			N	-0-			120
06	1380 N	1255	-0-	-125		-0-	1255	2			N	-0-			120
07	1271 N	1222	-0-	-49		-0-	1222	2			N	-0-			120
08	1240 N	1164	-0-	-76		-0-	1164	2			N	-0-			120
09	1260 N	1071	-0-	-189		-0-	1071	2			N	-0-			120
10	1209 N	947	-0-	-262		-0-	947	2			N	-0-			120
11	1140 N	760	-0-	-380		-0-	760	2			N	-0-			120
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116		-0-					N	NO RPT			120

TOTAL GAS PROD: 12,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
JONES WELL #: 1 RRCID -> 061483 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 4385 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, FRANK -27- WELL #: 1 RRCID -> 062432 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2994 - 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	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM WELL #: 25 RRCID -> 064686 COMPL. DATE 05/21/1975 TOTAL DEPTH 3804 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	330	N	210	-0-	-120	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	300	N	3	-0-	-297	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
GRAVES WELL #: 35 RRCID -> 064687 COMPL. DATE 06/13/1975 TOTAL DEPTH 3454 PERF.30003 - 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRECK-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 064688 COMPL. DATE 07/18/1975 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2980 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, FRANK WELL #: 29 RRCID -> 067485 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
MIDAS WELL #: 3 RRCID -> 111756 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 3444 PERF. 3403 - 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	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A" WELL #: 34 RRCID -> 137088 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 3437 PERF. 3094 - 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	186	N	183	-0-	-3	-0-	177	2	6	9	N	5					698
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	159	2	6	9	N	5					703
03	155	N	37	-0-	-118	-0-	31	2	6	9	N	5					708
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	5					713
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	5					718
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	22	2	6	9	N	5					723
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					728
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					733
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	5					738
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					743
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					748
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					748

TOTAL GAS PROD: 413 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 137524 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2983 - 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	744	X	634	-0-	-110	-0-	634	2			N	-0-					-0-
02	672	X	660	-0-	-12	-0-	660	2			N	-0-					-0-
03	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
04	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
07	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
08	775	X	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	-0-					-0-
09	780	X	702	-0-	-78	-0-	702	2			N	-0-					-0-
10	806	X	684	-0-	-122	-0-	684	2			N	-0-					-0-
11	780	X	652	-0-	-128	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
STUART, MARGARET G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 154011 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3240 - 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	434 X	392	-0-	-42	-0-	392	2		N	-0-			-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
06	450 N	448	-0-	-2	-0-	448	2		N	-0-			-0-
07	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	2		N	-0-			-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	2		N	-0-			-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLES WELL #: 4 RRCID -> 182327 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3198 - 3242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	706	-0-	-38	-0-	706	2		N	-0-			-0-
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			-0-
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-			-0-
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			-0-
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			-0-
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			-0-
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			-0-
09	840 N	725	-0-	-115	-0-	725	2		N	-0-			-0-
10	837 N	684	-0-	-153	-0-	684	2		N	-0-			-0-
11	810 N	742	-0-	-68	-0-	742	2		N	-0-			-0-
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM WELL #: 4 RRCID -> 182545 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2920 - 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	1054 N	993	-0-	-61	-0-	993	2		N	-0-			-0-
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			-0-
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			-0-
05	1023 N	961	-0-	-62	-0-	961	2		N	-0-			-0-
06	1080 N	784	-0-	-296	-0-	784	2		N	-0-			-0-
07	992 N	630	-0-	-362	-0-	630	2		N	-0-			-0-
08	961 N	625	-0-	-336	-0-	625	2		N	-0-			-0-
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-			-0-
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
LONG WELL #: 1 RRCID -> 197391 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3096 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128	7			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
TUCKER, LINUS WELL #: 1 RRCID -> 091704 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1932 - 1944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
BORCHERS-WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 129451 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 3968 PERF. 3141 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
LANIER, S.S. WELL #: 4 RRCID -> 068862 COMPL. DATE 04/23/1991 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2976 - 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	2728	N	2485	-0-	-243	-0-	450	1	2035	3	N	-0-			-0-
02	2464	N	2259	-0-	-205	-0-	375	1	1884	3	N	-0-			-0-
03	2635	N	2521	-0-	-114	-0-	460	1	2061	3	N	-0-			-0-
04	2400	N	2265	-0-	-135	-0-	459	1	1806	3	N	-0-			-0-
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	461	1	2102	3	N	-0-			-0-
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	543	1	1892	3	N	-0-			-0-
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	576	1	1996	3	N	-0-			-0-
08	2573	N	2432	-0-	-141	-0-	530	1	1902	3	N	-0-			-0-
09	2430	N	2280	-0-	-150	-0-	443	1	1837	3	N	-0-			-0-
10	2573	N	2423	-0-	-150	-0-	434	1	1989	3	N	-0-			-0-
11	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	564	1	2376	3	N	-0-			-0-
*12	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	517	1	2226	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 069224 COMPL. DATE 11/21/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1189	-0-	-113	-0-	114	1	1075	3	N	-0-			-0-
02	1120	N	1003	-0-	-117	-0-	93	1	910	3	N	-0-			-0-
03	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	105	1	974	3	N	-0-			-0-
04	1140	N	1014	-0-	-126	-0-	106	1	908	3	N	-0-			-0-
05	1116	N	985	-0-	-131	-0-	105	1	880	3	N	-0-			-0-
06	1050	N	874	-0-	-176	-0-	96	1	778	3	N	-0-			-0-
07	1054	N	936	-0-	-118	-0-	110	1	826	3	N	-0-			-0-
08	992	N	911	-0-	-81	-0-	111	1	800	3	N	-0-			-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	122	1	927	3	N	-0-			-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	152	1	1154	3	N	-0-			-0-
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	135	1	1015	3	N	-0-			-0-
12	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	118	1	924	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 071554 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2952 - 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	1054	N	821	-0-	-233	-0-	79	1	742	3	N	-0-			-0-
02	924	N	851	-0-	-73	-0-	79	1	772	3	N	-0-			-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	96	1	890	3	N	-0-			-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	99	1	846	3	N	-0-			-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	100	1	842	3	N	-0-			-0-
06	960	N	833	-0-	-127	-0-	92	1	741	3	N	-0-			-0-
07	992	N	821	-0-	-171	-0-	96	1	725	3	N	-0-			-0-
08	930	N	826	-0-	-104	-0-	101	1	725	3	N	-0-			-0-
09	840	N	832	-0-	-8	-0-	97	1	735	3	N	-0-			-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	95	1	724	3	N	-0-			-0-
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	86	1	649	3	N	-0-			-0-
12	868	N	846	-0-	-22	-0-	96	1	750	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
LANIER, S. S. WELL #: 8 RRCID -> 171483 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2912 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LANIER, S. S. WELL #: 10 RRCID -> 181613 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2950 - 2966

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LANIER, S. S. WELL #: 11 RRCID -> 216229 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3020

01	2139	N	1952	-0-	-187	-0-	187	1	1765	3	N	-0-		-0-
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	175	1	1713	3	N	-0-		-0-
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	210	1	1949	3	N	-0-		-0-
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	213	1	1822	3	N	-0-		-0-
05	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	217	1	1818	3	N	-0-		-0-
06	2100	N	1880	-0-	-220	-0-	207	1	1673	3	N	-0-		-0-
07	2108	N	1916	-0-	-192	-0-	225	1	1691	3	N	-0-		-0-
08	2046	N	1915	-0-	-131	-0-	233	1	1682	3	N	-0-		-0-
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	223	1	1697	3	N	-0-		-0-
10	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	219	1	1665	3	N	-0-		-0-
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	212	1	1603	3	N	-0-		-0-
12	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	216	1	1696	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 23,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
HERRERA WELL #: 6 RRCID -> 247981 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3212 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

REID-MCLENNAN (MISS.) 75728 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 241791 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 4369 - 4379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2010	R	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
02	1785	R	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
03	2170	#	1861	-0-	-309	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
04	2100	#	1704	-0-	-396	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
05	2170	#	1711	-0-	-459	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
06	1950	#	1587	-0-	-363	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
07	1984	#	1541	-0-	-443	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
08	1860	#	1467	-0-	-393	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
09	1710	#	1273	-0-	-437	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
10	1705	#	1376	-0-	-329	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
11	1590	#	1276	-0-	-314	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
12	1550	#	1215	-0-	-335	-0-	1215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 249649 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 4365 - 4371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6210		6210	-0-	-0-	-0-	6210	3			N	-0-					-0-
02	5628		5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
03	6061		6061	-0-	-0-	-0-	6061	3			N	-0-					-0-
04	5665		5665	-0-	-0-	-0-	5665	3			N	-0-					-0-
05	5556		5556	-0-	-0-	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
06	5246		5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
07	5332		5204	-0-	-128	-0-	5204	3			N	-0-					-0-
08	5332		4928	-0-	-404	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
09	5160		4281	-0-	-879	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
10	5332		4546	-0-	-786	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
11	5160		4360	-0-	-800	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
12	5208	#	4218	-0-	-990	-0-	4218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REID-MCLENNAN (MISS.) //CONT.// 75728 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
JM ENERGY, INC. 433084
SAYRE WELL #: 1 RRCID -> 200255 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 4461 - 4514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY RANCH (CONGL.) 75760 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
AMERICAN WEST RESOURCES, INC 019739
HART THELMA WELL #: RRCID -> 068728 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2003

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
REILLY, T. W. WELL #: RRCID -> 091305 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4574 - 4581

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL.) 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
FELLERS, R. WELL #: 1 RRCID -> 092713 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5293 - 5305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS-LUEDTKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127619 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5894 - 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	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
10	961	N	199	-0-	-762	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	720	N	13	-0-	-707	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
SPRINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 074929 COMPL. DATE 12/30/1977 TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1228	3	17	9	N	15					128
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					128
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					128
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1157	3	3	9	N	3					131
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1250	3	3	9	N	3					134
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1035	3	2	9	N	2					136
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1271	3	12	9	N	11					147
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1265	3	9	9	N	8					155
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1201	3	13	9	N	12					167
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					167
11	930	N	809	-0-	-121	-0-	807	3	2	9	N	2					169
12	961	N	679	-0-	-282	-0-	679	3			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 13,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 077598 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					153
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					153
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					153
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					153
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					153
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					153
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					153
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					153
09	900	N	853	-0-	-47	-0-	853	3			N	-0-					153
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					153
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					153
*12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 12,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOMER WELL #: 1 RRCID -> 077674 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5725 - 5755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	499	3			N	-0-					42
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					42
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					42
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					42
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					42
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					42
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					42
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					42
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	494	3	6	9	N	5					47
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					47
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	477	3	2	9	N	2					49
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 5,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DIKES, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 086422 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	700	3			N	-0-					9
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					9
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					9
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					9
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					9
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					9
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					9
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					9
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					9
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					9
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					9
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 7,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117621 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	131	-0-	131	131	131	3		N	-0-			-0-
02	719 X	588	-0-	-131	-0-	588	3		N	-0-			-0-
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3		N	-0-			-0-
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3		N	-0-			-0-
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3		N	-0-			-0-
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3		N	-0-			-0-
07	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3		N	-0-			-0-
08	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3		N	-0-			-0-
09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3		N	-0-			-0-
10	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3		N	-0-			-0-
11	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3		N	-0-			-0-
*12	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120861 COMPL. DATE 03/31/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5316 - 5322

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-

HUTCHESON, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 139544 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5320 - 5330

01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	895	3	2 9	N	2			96
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-			96
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-			96
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-			96
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-			96
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-			96
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		N	-0-			96
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		N	-0-			96
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		N	-0-			96
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3		N	-0-			96
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3		N	-0-			96
*12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3		N	-0-			96

TOTAL GAS PROD: 12,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

JACKSON, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 078517 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	542	-0-	-47	-0-	4	1	538	3	Y	-0-			-0-
02	532 N	472	-0-	-60	-0-	3	1	469	3	Y	-0-			-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	4	1	529	3	Y	-0-			-0-
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	3	1	518	3	Y	-0-			-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	4	1	568	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	556	-0-	556	556	4	1	552	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	566	-0-	566	1122	4	1	562	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	562	-0-	562	1684	4	1	558	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	544	-0-	544	2228	4	1	540	3	Y	-0-			-0-
10	2792 N	564	-0-	-2228	-0-	4	1	559	3	Y	1			1
						1	9							
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	4	1	534	3	Y	2			3
						2	9							
*12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	4	1	558	3	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 6,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

YOUNG, MARY M. WELL #: 1 RRCID -> 084194 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5838 - 5865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	349	-0-	-457	-0-	2	1	347	3	Y	-0-			21
02	896 N	368	-0-	-528	-0-	2	1	366	3	Y	-0-			21
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	6	1	1214	3	Y	8			29
						9	9							
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	6	1	1275	3	Y	-0-			29
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	8	1	1691	3	Y	-0-			29
06	DLQ G-10	1241	-0-	1241	1241	6	1	1235	3	Y	-0-			29
07	DLQ G-10	1446	-0-	1446	2687	7	1	1439	3	Y	-0-			29
08	DLQ G-10	223	-0-	223	2910	1	1	222	3	Y	-0-			29
09	DLQ G-10	871	-0-	871	3781	4	1	867	3	Y	-0-			29
10	3000 N	1952	-0-	-1048	2733	10	1	1942	3	Y	-0-			29
11	3000 N	571	-0-	-2429	304	3	1	568	3	Y	-0-			29
12	899 N	141	-0-	-758	-0-	1	1	140	3	Y	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 11,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JACKSON, GLADYS WELL #: 2 RRCID -> 084560 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4170 - 4460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	127	1	380	3	N	-0-			-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	114	1	354	3	N	-0-			-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	127	1	390	3	N	-0-			-0-
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	122	1	376	3	N	-0-			-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	127	1	389	3	N	-0-			-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	123	1	373	3	N	-0-			-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	126	1	383	3	N	-0-			-0-
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	127	1	383	3	N	-0-			-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	122	1	368	3	N	-0-			-0-
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	127	1	419	3	N	1			1
						1	9							
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	123	1	407	3	N	4			5
						4	9							
*12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	127	1	413	3	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 6,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EARP, M.L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 095231 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3496 - 5864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	143	-0-	-384	-0-	1	1	142	3	N	-0-			-0-
02	476 N	358	-0-	-118	-0-	2	1	356	3	N	-0-			-0-
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	5	1	671	3	N	-0-			-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	3	N	-0-			-0-
05	403 N	149	-0-	-254	-0-	1	1	148	3	N	-0-			-0-
06	660 N	545	-0-	-115	-0-	4	1	541	3	N	-0-			-0-
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	7	1	1055	3	N	-0-			-0-
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	6	1	968	3	N	-0-			-0-
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	7	1	1005	3	N	-0-			-0-
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	6	1	889	3	N	-0-			-0-
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	6	1	842	3	N	-0-			-0-
*12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	5	1	722	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 114213 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5506 - 5508

01	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	7	1	999	3	Y	-0-			-0-
02	952 N	909	-0-	-43	-0-	6	1	903	3	Y	-0-			-0-
03	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	7	1	993	3	Y	-0-			-0-
04	960 N	956	-0-	-4	-0-	6	1	950	3	Y	-0-			-0-
05	992 N	982	-0-	-10	-0-	6	1	976	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	943	-0-	943	943	6	1	937	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	969	-0-	969	1912	6	1	963	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	967	-0-	967	2879	6	1	961	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	936	-0-	936	3815	6	1	930	3	Y	-0-			-0-
10	3000 N	1142	-0-	-1858	1957	8	1	1133	3	Y	1			1
						1	9							
11	3000 N	1397	-0-	-1603	354	9	1	1387	3	Y	1			2
						1	9							
*12	1669 N	1315	-0-	-354	-0-	9	1	1306	3	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 12,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
SPRINGTIME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092554 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5512 - 5518

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
KEC ENTERPRISES, INC. 448461
BURKHALTER-"RENO UNIT" WELL #: 1 RRCID -> 114441 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5764 - 5769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LINDSEY, MAURICE 501402
BROWDER, E. WELL #: 1 RRCID -> 081714 COMPL. DATE 03/17/1979 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5256 - 5266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OXXN 630579
CAVNESS, C.L. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 078699 COMPL. DATE 09/08/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5381 - 5388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	270	2			N	-0-					50
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					50
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					50
04	270 N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-					50
05	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					50
06	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					50
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					50
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					50
09	270 N	142	-0-	-128	-0-	142	2			N	-0-					50
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					50
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					50
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 2,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
COOPER "B" WELL #: 1 T RRCID -> 083881 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5210 - 5402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CAVNESS, C.L. UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 090990 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5264 - 6189

01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-			-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-			-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-			-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-			-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-			-0-
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-			-0-
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-			-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAVNESS, C.L. UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 099029 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5128 - 5136

01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			19
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			19
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			19
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-			19
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			19
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			19
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-			19
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			19
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			19
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			19
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			19
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: 2,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
HARMS, W. C. WELL #: 2 L RRCID -> 078810 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5871 - 5881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1635	2			N	-0-					43
02	1596	N	1562	-0-	-34	-0-	1562	2			N	-0-					43
03	1953	N	1404	-0-	-549	-0-	1404	2			N	-0-					43
04	1590	N	1554	-0-	-36	-0-	1554	2			N	-0-					43
05	1736	N	1515	-0-	-221	-0-	1515	2			N	-0-					43
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					43
07	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	1535	2			N	-0-					43
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					43
09	1710	N	1548	-0-	-162	-0-	1548	2			N	-0-					43
10	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	1423	2			N	-0-					43
*11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					43
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 17,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 081712 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5230 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084664 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5348 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 086426 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5702 - 5714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1329	-0-	-841	-0-	1329	2			N	-0-					30
02	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					30
03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					30
04	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					30
05	2263 N	2135	-0-	-128	-0-	2135	2			N	-0-					30
06	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					30
07	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					30
08	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					30
09	2280 N	1930	-0-	-350	-0-	1930	2			N	-0-					30
10	2263 N	1995	-0-	-268	-0-	4	1	1991	2	N	-0-					30
11	2160 N	1846	-0-	-314	-0-	1846	2			N	-0-					30
12	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 22,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHESON WELL #: 1 C RRCID -> 090702 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5290 - 5296

01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					36
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					36
03	961 N	838	-0-	-123	-0-	838	2			N	-0-					36
04	930 N	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-					36
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					36
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					36
07	930 N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					36
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					36
09	810 N	790	-0-	-20	-0-	790	2			N	-0-					36
10	899 N	781	-0-	-118	-0-	1	1	780	2	N	-0-					36
11	810 N	649	-0-	-161	-0-	649	2			N	-0-					36
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 9,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL. UPPER) 75961 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 070412 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5700 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	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	16	-0-	16	16	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL. UPPER) //CONT.// 75961 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
NEWSOM WELL #: 2 RRCID -> 073612 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	180	N	92	-0-	-88	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
SMITH, E.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077470 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4502 - 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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					16
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					16
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					16
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					16
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					16
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					16
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					16
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					16
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					16
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					16
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					16
*12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 8,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH,E.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 126923 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4477 - 4567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1428	3			N	-0-					7
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					7
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					7
04	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	1343	3			N	-0-					7
05	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	1325	3			N	-0-					7
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					7
07	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1329	3			N	-0-					7
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					7
09	1380	N	1284	-0-	-96	-0-	1284	3			N	-0-					7
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					7
11	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	1348	3			N	-0-					7
*12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 16,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL. UPPER) //CONT.// 75961 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
NEWSOM WELL #: 2 RRCID -> 204447 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4166 - 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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-			-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOWREY, MARK WELL #: 2 RRCID -> 110803 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 3430 - 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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	129	1	748	3	Y	-0-			10
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	116	1	684	3	Y	-0-			10
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	129	1	773	3	Y	-0-			10
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	125	1	738	3	Y	-0-			10
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	129	1	746	3	Y	-0-			10
06	DLQ G-10		839	-0-	839	839	125	1	714	3	Y	-0-			10
07	DLQ G-10		863	-0-	863	1702	129	1	734	3	Y	-0-			10
08	DLQ G-10		857	-0-	857	2559	129	1	728	3	Y	-0-			10
09	DLQ G-10		839	-0-	839	3398	125	1	714	3	Y	-0-			10
10	3000	N	985	-0-	-2015	1383	130	1	855	3	Y	-0-			10
11	2483	N	1100	-0-	-1383	-0-	127	1	973	3	Y	-0-			10
*12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	132	1	1105	3	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 11,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
RITCHEY, MARGARET,H. WELL #: 1 RRCID -> 100928 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4658 - 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-			-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-			-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-			-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-			-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-			-0-
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-			-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-			-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL. UPPER) //CONT.// 75961 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 135886 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4566 - 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	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					24
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					24
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					24
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					24
05	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1207	2			N	-0-					24
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					24
07	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			N	-0-					24
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					24
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					24
10	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	2	1	1109	2	N	-0-					24
11	1290	N	1131	-0-	-159	-0-	1131	2			N	-0-					24
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 13,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136997 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3998 - 4098

01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					9
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					9
03	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	2			N	-0-					9
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	2			N	-0-					9
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					9
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					9
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					9
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					9
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					9
10	682	N	603	-0-	-79	-0-	1	1	602	2	N	-0-					9
11	630	N	572	-0-	-58	-0-	572	2			N	-0-					9
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 6,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS,P. (STRAWN 2100) 76139 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
JUSTICE WELL #: 1 RRCID -> 103203 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 2100 - 2104

01	403	N	31	-0-	-372	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES (STRAWN 1700) 76231 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
BARTON R. M. -C- WELL #: 1 RRCID -> 063762 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1734 - 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	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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	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-

FINCH, M M WELL #: 1 RRCID -> 079915 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1694 - 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	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCH, M.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 090220 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1662 - 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	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHONDA (MARBLE FALLS-A-) 76260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
H.R.M WELL #: 1 RRCID -> 081512 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 3232 - 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	279	N	49	-0-	-230	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	14	-0-	-265	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHONE RANCH (MORRIS) 76265 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT,LLC 028757
TAYLOR, TED WELL #: 2 RRCID -> 114939 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 2403 PERF. 2368 - 2370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

J.W.S. 427277
TAYLOR, TED WELL #: 1 RRCID -> 111760 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2362 - 2368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

RHONE RANCH (MORRIS) //CONT.// 76265 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
RHONE, DON WELL #: 1 RRCID -> 103818 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2349 - 2355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RHONE, DON "A" WELL #: 1 A RRCID -> 109286 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2358 - 2362

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RICHARDS (FRY) 76433 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
RICHARDS, FRED & MARIAN WELL #: 1 RRCID -> 113057 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 677 PERF. 577 - 581

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	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-

RICHARDSON (MARBLE FALLS) 76473 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
HARRELSON WELL #: 1 RRCID -> 200950 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3967 PERF. 3280 - 3296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	370	2	39	9	N	35	168	1			28
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	319	2	35	9	N	32					60
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	389	2	41	9	N	37					97
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	413	2	42	9	N	38					135
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	423	2	35	9	N	32					167
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	516	2	51	9	N	46	167	1			46
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	476	2	46	9	N	42					88
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	465	2	45	9	N	41					129
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	393	2	40	9	N	36					165
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	487	2	39	9	N	35	165	1			35
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	352	2	34	9	N	31					66
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	368	2	47	9	N	43	78	1			31

TOTAL GAS PROD: 5,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

RICHARDSON (4050) 76473 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC 192452
GREEN "X" WELL #: 1X RRCID -> 120148 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4083 - 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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
SLEMMONS "28" WELL #: 1 RRCID -> 121859 COMPL. DATE 07/21/1986 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3836 - 3846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					14
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					14
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					14
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					14
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					14
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					14
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					14
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					14
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					14
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					14
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					14
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY (DUFFER) 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC 388445
HILL (LAKE SAND) SWD WELL #: 2 RRCID -> 234284 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2257 - 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	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-

NT MINERALS, LLC 615872
WILLIAMS, T. C. WELL #: 8 RRCID -> 222994 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3918 - 3934

01	899 N	805	-0-	-94	-0-	805	2	N	-0-			7
02	756 N	665	-0-	-91	-0-	665	2	N	-0-			7
03	744 N	464	-0-	-280	-0-	464	2	N	-0-			7
04	780 N	696	-0-	-84	-0-	696	2	N	-0-			7
05	744 N	633	-0-	-111	-0-	633	2	N	-0-			7
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-			7
07	713 N	571	-0-	-142	-0-	571	2	N	-0-			7
08	620 N	583	-0-	-37	-0-	583	2	N	-0-			7
09	570 N	460	-0-	-110	-0-	460	2	N	-0-			7
10	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	2	N	-0-			7
11	570 N	461	-0-	-109	-0-	461	2	N	-0-			7
12	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2	N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 6,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ENSERCH-MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 138394 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3815 - 3823

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
ENSERCH-MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 155917 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3870 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
WRIGHT, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 116913 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3854 - 3885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	631	3	3	9	N	3					30
02	532	N	432	-0-	-100	-0-	430	3	2	9	N	2					32
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	594	3	4	9	N	4					36
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	575	3	4	9	N	4					40
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	599	3	1	9	N	1					41
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-					41
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					41
08	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					41
09	570	N	476	-0-	-94	-0-	476	3			N	-0-					41
10	589	N	247	-0-	-342	-0-	247	3			N	-0-					41
11	540	N	539	-0-	-1	-0-	536	3	3	9	N	3					44
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	500	3	3	9	N	3					47

TOTAL GAS PROD: 6,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

AGNELL, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 119721 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3836 - 3846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	499	-0-	-90	-0-	482	3	17	9	N	15					91
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	453	3	15	9	N	14					105
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	497	3	9	9	N	8					113
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	484	3	9	9	N	8					121
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	483	3	36	9	N	33	126	1			28
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	480	3	6	9	N	5					33
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	515	3	7	9	N	6					39
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	544	3	6	9	N	5					44
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	532	3	3	9	N	3					47
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	526	3	9	9	N	8					55
11	540	N	506	-0-	-34	-0-	494	3	12	9	N	11					66
12	558	N	456	-0-	-102	-0-	443	3	13	9	N	12					78

TOTAL GAS PROD: 6,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
O'CONNER, V.C. WELL #: 1 RRCID -> 120500 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3864 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GRAY, J.D. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 122316 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3784 - 3800

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	-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-

GROVE, W.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 122317 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 3993 PERF. N/A

01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					49
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	172	3			N	-0-					49
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					49
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					49
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					49
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					49
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					49
08	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					49
09	240	N	132	-0-	-108	-0-	132	3			N	-0-					49
10	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	3			N	-0-					49
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					49
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 2,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
KIPP-BROOKINGS WELL #: 1 RRCID -> 122318 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3712 - 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	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	3			N	-0-					40
02	560	N	532	-0-	-28	-0-	532	3			N	-0-					40
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					40
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					40
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					40
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					40
07	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	3			N	-0-					40
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					40
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					40
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					40
11	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	3			N	-0-					40
12	713	N	575	-0-	-138	-0-	575	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 7,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENSERCH-GROVE WELL #: 1 RRCID -> 127460 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3758 - 3816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	319	-0-	-425	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	616	N	530	-0-	-86	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	617	3	1	9	N	1					1
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	674	3	36	9	N	33					34
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	629	3	4	9	N	4					38
12	651	N	515	-0-	-136	-0-	511	3	4	9	N	4					42

TOTAL GAS PROD: 7,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

WRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 127755 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3758 - 3782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	673	-0-	-164	-0-	673	3			N	-0-					40
02	588	N	428	-0-	-160	-0-	428	3			N	-0-					40
03	744	N	563	-0-	-181	-0-	563	3			N	-0-					40
04	660	N	579	-0-	-81	-0-	579	3			N	-0-					40
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					40
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					40
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					40
08	682	N	554	-0-	-128	-0-	554	3			N	-0-					40
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					40
10	713	N	593	-0-	-120	-0-	592	3	1	9	N	1					41
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					41
*12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 7,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RICKELS (CONGLOMERATE) 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. 089974
MCCLUSKEY WELL #: G 2 RRCID -> 042889 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 4168 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	81	-0-	-353	-0-	81	3		N	-0-			-0-
02	224 #	50	-0-	-174	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
04	210 #	172	-0-	-38	-0-	172	3		N	-0-			-0-
05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
06	510 #	92	-0-	-418	-0-	92	3		N	-0-			-0-
07	527 #	64	-0-	-463	-0-	64	3		N	-0-			-0-
08	527 #	420	-0-	-107	-0-	420	3		N	-0-			-0-
09	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
10	529 R	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
11	420 #	281	-0-	-139	-0-	281	3		N	-0-			-0-
*12	781 R	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEROKEE OPERATING 147433
KENNEDY WELL #: RRCID -> 127186 COMPL. DATE 03/20/1988 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3984 - 3990

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		146
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		146
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		146
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		146
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		146
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		146
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		146
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		146
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		146
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		146
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		146
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		146

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
MILAM, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 130993 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4094 - 4099

01	2139 #	847	-0-	-1292	-0-	847	2		N	-0-		-0-
02	1932 #	1165	-0-	-767	-0-	1165	2		N	-0-		-0-
03	2139 #	1338	-0-	-801	-0-	1338	2		N	-0-		-0-
04	1620 #	1244	-0-	-376	-0-	1244	2		N	-0-		-0-
05	1426 #	1334	-0-	-92	-0-	1334	2		N	-0-		-0-
06	1296 R	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-		-0-
07	1342 R	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2		N	-0-		-0-
08	1333 #	1237	-0-	-96	-0-	1237	2		N	-0-		-0-
09	1290 #	1104	-0-	-186	-0-	1104	2		N	-0-		-0-
10	1333 #	1183	-0-	-150	-0-	1183	2		N	-0-		-0-
11	1337 R	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-		-0-
12	1333 #	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 13,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
CORBETT WELL #: 2 RRCID -> 100251 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4004 - 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 #	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-			-0-
02	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
03	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3		N	-0-			-0-
04	150 #	149	-0-	-1	-0-	149	3		N	-0-			-0-
05	217 #	138	-0-	-79	-0-	138	3		N	-0-			-0-
06	210 #	125	-0-	-85	-0-	125	3		N	-0-			-0-
07	217 #	133	-0-	-84	-0-	133	3		N	-0-			-0-
08	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	3		N	-0-			-0-
09	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	3		N	-0-			-0-
10	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
*11	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
12	124 #	85	-0-	-39	-0-	85	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINSON, ED WELL #: 7 RRCID -> 114940 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 4067 - 4170

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	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
*08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78	7	-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_____ 07/27/2017 - P/A 07/27/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINSON, ED WELL #: 9 RRCID -> 114941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4152 - 4176

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	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-

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 129383 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 4102 - 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	744 #	515	-0-	-229	-0-	515	3		N	-0-			-0-
02	784 R	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-			-0-
03	761 R	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-			-0-
04	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-			-0-
05	868 #	752	-0-	-116	-0-	752	3		N	-0-			-0-
06	840 #	721	-0-	-119	-0-	721	3		N	-0-			-0-
07	868 #	745	-0-	-123	-0-	745	3		N	-0-			-0-
08	775 #	717	-0-	-58	-0-	717	3		N	-0-			-0-
09	745 R	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
10	760 R	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-
*11	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-
12	775 #	760	-0-	-15	-0-	760	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 129384 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3997 - 4058

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-

HINSON, ED WELL #: 8 RRCID -> 146329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4154 - 4168

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-

HILL-RICKELS WELL #: 1 RRCID -> 146795 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4097 - 4107

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2017 - P/A 05/08/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 151342 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3982 - 3990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1685 R	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3		N	-0-			-0-
02	1586 R	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3		N	-0-			-0-
03	1742 R	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3		N	-0-			-0-
04	1677 R	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3		N	-0-			-0-
05	1767 #	1721	-0-	-46	-0-	1721	3		N	-0-			-0-
06	1710 #	1643	-0-	-67	-0-	1643	3		N	-0-			-0-
07	1767 #	1608	-0-	-159	-0-	1608	3		N	-0-			-0-
08	1736 #	960	-0-	-776	-0-	960	3		N	-0-			-0-
09	1680 #	1309	-0-	-371	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
10	1736 #	1430	-0-	-306	-0-	1430	3		N	-0-			-0-
11	1650 #	1411	-0-	-239	-0-	1411	3		N	-0-			-0-
12	1612 #	1485	-0-	-127	-0-	1485	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-WELDON "383" WELL #: 1 RRCID -> 158148 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4004 - 4020

01	868 #	592	-0-	-276	-0-	592	3		N	-0-			-0-
02	616 #	589	-0-	-27	-0-	589	3		N	-0-			-0-
03	620 #	592	-0-	-28	-0-	592	3		N	-0-			-0-
04	600 #	559	-0-	-41	-0-	559	3		N	-0-			-0-
05	651 #	441	-0-	-210	-0-	441	3		N	-0-			-0-
06	630 #	586	-0-	-44	-0-	586	3		N	-0-			-0-
07	651 #	203	-0-	-448	-0-	203	3		N	-0-			-0-
08	589 #	233	-0-	-356	-0-	233	3		N	-0-			-0-
09	600 #	33	-0-	-567	-0-	33	3		N	-0-			-0-
10	620 #	463	-0-	-157	-0-	463	3		N	-0-			-0-
*11	866 R	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-			-0-
*12	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 172044 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3986 - 4066

01	279 #	208	-0-	-71	-0-	208	3		N	-0-			-0-
02	252 #	199	-0-	-53	-0-	199	3		N	-0-			-0-
03	279 #	270	-0-	-9	-0-	270	3		N	-0-			-0-
04	270 #	122	-0-	-148	-0-	122	3		N	-0-			-0-
05	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
06	270 #	261	-0-	-9	-0-	261	3		N	-0-			-0-
07	279 #	197	-0-	-82	-0-	197	3		N	-0-			-0-
08	310 #	202	-0-	-108	-0-	202	3		N	-0-			-0-
09	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
10	310 #	304	-0-	-6	-0-	304	3		N	-0-			-0-
11	270 #	202	-0-	-68	-0-	202	3		N	-0-			-0-
12	310 #	235	-0-	-75	-0-	235	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 2 A RRCID -> 188240 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 3974 - 3978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3276 R	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					28
02	3020 R	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					28
03	3850 R	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			N	-0-					28
04	3653 R	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					28
05	3606 R	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					28
06	3255 R	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-					28
07	3801 R	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					28
08	3471 R	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					28
09	2040 #	1558	-0-	-482	-0-	1558	3			N	-0-					28
10	2637 R	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					28
*11	3424 R	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			N	-0-					28
12	2108 #	1384	-0-	-724	-0-	1384	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 36,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINSON-HESTER WELL #: 1 RRCID -> 236274 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4056 - 4066

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	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-

BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 260863 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4041 - 4056

01	507 R	507	-0-	-0-	-0-	453	3	54	9	N	49	2	8					177
02	476 #	42	-0-	-434	-0-	36	3	6	9	N	5	2	8					180
03	527 #	457	-0-	-70	-0-	455	3	2	9	N	2							182
04	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-							182
05	611 R	611	-0-	-0-	-0-	602	3	9	9	N	8	166	1	4	8			20
06	480 #	182	-0-	-298	-0-	162	3	20	9	N	18	2	8					36
07	558 #	535	-0-	-23	-0-	505	3	30	9	N	27							63
08	620 #	466	-0-	-154	-0-	448	3	18	9	N	16							79
09	600 #	319	-0-	-281	-0-	296	3	23	9	N	21							100
10	620 #	308	-0-	-312	-0-	307	3	1	9	N	1	23	1					78
11	510 #	402	-0-	-108	-0-	372	3	30	9	N	27							105
12	527 #	227	-0-	-300	-0-	226	3	1	9	N	1							106

TOTAL GAS PROD: 4,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
WOODSON OIL CO. 939420
CORBETT, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 018131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

RICKELS (CONGLOMERATE 2ND) 76529 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
FORD, ED WELL #: 1 RRCID -> 112557 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4124 - 4145

01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167	3	N	-0-			-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-			-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-			-0-
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3	N	-0-			-0-
06	180 N	110	-0-	-70	-0-	110	3	N	-0-			-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3	N	-0-			-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-			-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-			-0-
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-			-0-
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	3	N	-0-			-0-
12	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
HOLMAN WELL #: 1 RRCID -> 146861 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4007 - 4007

01	651 N	543	-0-	-108	-0-	543	2	N	-0-			-0-
02	476 N	460	-0-	-16	-0-	460	2	N	-0-			-0-
03	527 N	501	-0-	-26	-0-	501	2	N	-0-			-0-
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-			-0-
05	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2	N	-0-			-0-
06	480 N	427	-0-	-53	-0-	427	2	N	-0-			-0-
07	620 N	358	-0-	-262	-0-	358	2	N	-0-			-0-
08	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	2	N	-0-			-0-
09	420 N	303	-0-	-117	-0-	303	2	N	-0-			-0-
10	372 N	236	-0-	-136	-0-	236	2	N	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
DOLLAR "1077" WELL #: 1 RRCID -> 149635 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4026 - 4027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-					-0-
11	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKELS "1074" WELL #: 1 RRCID -> 152256 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 3998 - 4002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
07	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
09	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
11	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLAR "1034" WELL #: 1 RRCID -> 155457 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4110 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2963	-0-	-137	-0-	2963	2			N	-0-					12
02	2800	X	2757	-0-	-43	-0-	2757	2			N	-0-					12
03	3100	X	2535	-0-	-565	-0-	2535	2			N	-0-					12
04	2880	N	2536	-0-	-344	-0-	2536	2			N	-0-					12
05	3038	N	3026	-0-	-12	-0-	3026	2			N	-0-					12
06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					12
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					12
08	3038	N	2936	-0-	-102	-0-	2936	2			N	-0-					12
09	2580	N	2016	-0-	-564	-0-	2016	2			N	-0-					12
10	2728	N	2351	-0-	-377	-0-	2351	2			N	-0-					12
11	2850	N	1924	-0-	-926	-0-	1910	2	14	9	N	13					25
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 28,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
HOLMAN WELL #: 3 RRCID -> 173852 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 3999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	391	-0-	-74	-0-	387	2	4	9	N	4					184
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	392	2	9	9	N	8	167	1			25
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	427	2	14	9	N	13					38
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	411	2	11	9	N	10					48
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	403	2	12	9	N	11					59
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	386	2	11	9	N	10					69
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	391	2	13	9	N	12					81
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	387	2	12	9	N	11					92
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	368	2	11	9	N	10					102
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	369	2	11	9	N	10					112
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	350	2	10	9	N	9	106	1			15
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 4,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

CRETSINGER WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 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	2356	N	2111	-0-	-245	-0-	2111	2			N	-0-					91
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					91
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					91
04	2040	N	1992	-0-	-48	-0-	1992	2			N	-0-					91
05	2232	N	1921	-0-	-311	-0-	1921	2			N	-0-					91
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					91
07	2046	N	1860	-0-	-186	-0-	1860	2			N	-0-					91
08	1922	N	1835	-0-	-87	-0-	1835	2			N	-0-					91
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					91
10	1860	N	1549	-0-	-311	-0-	1549	2			N	-0-					91
11	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	1720	2			N	-0-					91
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 20,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGESS "1100" WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1159	-0-	-112	-0-	1159	2			N	-0-					89
02	1064	N	1048	-0-	-16	-0-	1048	2			N	-0-					89
03	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1166	2			N	-0-					89
04	1110	N	414	-0-	-696	-0-	414	2			N	-0-					89
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					89
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					89
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					89
08	1519	N	1315	-0-	-204	-0-	1315	2			N	-0-					89
09	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	1180	2			N	-0-					89
10	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	1243	2			N	-0-					89
11	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	1170	2			N	-0-					89
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 12,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3275	2	21	9	N	19					200
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2875	2	19	9	N	17					217
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3120	2	14	9	N	13	173	1			57
04	2910	X	2823	-0-	-87	-0-	2810	2	13	9	N	12					69
05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3182	2	12	9	N	11					80
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2926	2	12	9	N	11					91
07	3007	X	2996	-0-	-11	-0-	2987	2	9	9	N	8					99
08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3130	2	9	9	N	8					107
09	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2939	2	12	9	N	11					118
10	3007	X	2974	-0-	-33	-0-	2964	2	10	9	N	9					127
11	2910	X	2808	-0-	-102	-0-	2808	2			N	-0-					127
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 33,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

RICKELS (MISS.) 76529 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
MAC WELL #: 1 RRCID -> 106906 COMPL. DATE 06/05/1982 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4070 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	783	3			N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	961	N	467	-0-	-494	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	859	-0-	-443	-0-	859	3			N	-0-					-0-
11	990	N	737	-0-	-253	-0-	737	3			N	-0-					-0-
12	930	N	470	-0-	-460	-0-	470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKELS, SOUTH (CONGL., LOWER) 76534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
TODD WELL #: 4 RRCID -> 211790 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4128 - 4134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	112	#	98	-0-	-14	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	120	#	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	124	#	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	124	#	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*11	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIEBE (ATOKA CONGL) 76635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
HUNTER ENERGY, INC. 418929
LANGFORD "C" WELL #: 9 RRCID -> 131982 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3710 - 3716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

RIFE (CONGL. 3900) 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. 453142
RAGLE J.B. WELL #: 1 RRCID -> 056674 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3935 - 3945

01	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2942	2	1	9	N	1			104
02	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2657	2	1	9	N	1			105
03	2976 N	2968	-0-	-8	-0-	2968	2			N	-0-			105
04	2850 N	2712	-0-	-138	-0-	2712	2			N	-0-			105
05	2945 N	2717	-0-	-228	-0-	2717	2			N	-0-			105
06	2880 N	2722	-0-	-158	-0-	2722	2			N	-0-			105
07	2790 N	2762	-0-	-28	-0-	2762	2			N	-0-			105
08	2728 N	2708	-0-	-20	-0-	2708	2			N	-0-			105
09	2730 N	2611	-0-	-119	-0-	2611	2			N	-0-			105
10	2759 N	2689	-0-	-70	-0-	2689	2			N	-0-			105
11	2610 N	2502	-0-	-108	-0-	2502	2			N	-0-			105
12	2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			105

TOTAL GAS PROD: 29,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GREEN, WILEY T. WELL #: 2 RRCID -> 073039 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 4200 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIFE (CONGL. 3900) //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388

MCMURREY, M. H. WELL #: 12 RRCID -> 043334 COMPL. DATE 09/20/1967 TOTAL DEPTH 4128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					31
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					31
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					31
04	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					31
05	1054	N	921	-0-	-133	-0-	921	2			N	-0-					31
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					31
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					31
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					31
*09	960	N	882	-0-	-78	-0-	882	2			N	-0-					31
*10	992	N	811	-0-	-181	-0-	811	2			N	-0-					31
*11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					31
12	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 10,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M. H. WELL #: 13 RRCID -> 043537 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 4212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					95
02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					95
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					95
04	2430	X	2424	-0-	-6	-0-	2424	2			N	-0-					95
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					95
06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					95
07	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					95
08	2511	X	1957	-0-	-554	-0-	1946	2	11	9	N	10					105
09	2430	X	1732	-0-	-698	-0-	1732	2			N	-0-					105
10	2511	X	2042	-0-	-469	-0-	2042	2			N	-0-					105
11	2430	X	2286	-0-	-144	-0-	2286	2			N	-0-					105
*12	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 31,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 38 RRCID -> 123799 COMPL. DATE 03/09/1987 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3986 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					54
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-					54
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					54
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					54
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					54
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					54
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					54
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					54
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					54
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					54
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					54
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 1,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIFE (CONGL. 3900) //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 259069 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3846 - 3856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3112	-0-	-577	-0-	3100	2	12	9	N	11					30
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2812	2	31	9	N	28					58
03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					58
04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2816	2	4	9	N	4					62
05	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2737	2	33	9	N	30					92
06	3060	X	2790	-0-	-270	-0-	2790	2			N	-0-					92
07	3162	X	2938	-0-	-224	-0-	2938	2			N	-0-					92
08	3038	X	2340	-0-	-698	-0-	2336	2	4	9	N	4					96
09	2820	X	2544	-0-	-276	-0-	2544	2			N	-0-					96
10	2945	X	2380	-0-	-565	-0-	2380	2			N	-0-					96
11	2850	X	2480	-0-	-370	-0-	2480	2			N	-0-					96
12	2945	X	2652	-0-	-293	-0-	2645	2	7	9	N	6	68	1			34

TOTAL GAS PROD: 32,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

PITCOCK, INC. 665870
FLOW DON L. WELL #: 1 RRCID -> 068487 COMPL. DATE 06/12/1976 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A

01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, HELEN A WELL #: 4 RRCID -> 068878 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A

01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					64
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					64
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					64
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					64
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					64
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					64
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					64
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					64
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					64
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					64
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					64
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 1,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIFE (CONGL. 3900) //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
JOHNSON, HELEN -A- WELL #: 5 RRCID -> 074924 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	392	2			N	-0-					1
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					1
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					1
04	390	N	271	-0-	-119	-0-	271	2			N	-0-					1
05	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	2			N	-0-					1
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					1
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					1
08	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-					1
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					1
10	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					1
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	2			N	-0-					1
12	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINWATER, JOHN 689110
RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 203469 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4131 - 4215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	441	2	6	9	N	5					101
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	357	2	13	9	N	12					113
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	642	2	2	9	N	2					115
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1044	2	6	9	N	5					120
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	902	2	7	9	N	6					126
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	856	2	17	9	N	15					141
07	1085	N	887	-0-	-198	-0-	864	2	23	9	N	21					162
08	899	N	839	-0-	-60	-0-	836	2	3	9	N	3					165
09	870	N	790	-0-	-80	-0-	790	2			N	-0-					165
10	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	2			N	-0-					165
*11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					165
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 8,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C. 723239
GREEN,FLORENCE WELL #: 2 RRCID -> 097831 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4072 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIFE (CONGL. 3900) //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C. //CONT.// 723239
GREEN, FLORENCE WELL #: 25 RRCID -> 121072 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3794 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SKY RESOURCES, INC. 786408
MCCLURE J.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061482 COMPL. DATE 03/13/1975 TOTAL DEPTH 4235 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
RHODES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 233613 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 3906 - 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	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1606	-0-	-44	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1503	-0-	-27	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIFE (CONGL 4000) 76655 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388

MCMURREY, M. H. D WELL #: 62D RRCID -> 104321 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 4039 - 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	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					38
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					38
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					38
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					38
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					38
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	2			N	-0-					38
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					38
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	603	2	2	9	N	2					40
09	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	2			N	-0-					40
10	713	N	605	-0-	-108	-0-	571	2	34	9	N	31					71
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	727	2	10	9	N	9					80
12	682	N	659	-0-	-23	-0-	642	2	17	9	N	15	80	1			15

TOTAL GAS PROD: 7,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

MCMURREY, M. H. D WELL #: 66D RRCID -> 104712 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4165 - 4175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M. H. C WELL #: 11C RRCID -> 119110 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 4030 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	357	-0-	-108	-0-	357	2			N	-0-					50
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	367	2			N	-0-					50
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					50
04	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	2			N	-0-					50
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					50
06	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	2			N	-0-					50
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					50
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	N	1					51
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					51
10	403	N	48	-0-	-355	-0-	48	2			N	-0-					51
11	330	N	109	-0-	-221	-0-	109	2			N	-0-					51
12	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 3,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RIFE (CONGL. 4150) 76655 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HITEX RESOURCES, LP 390521
DICKERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 115172 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4628 PERF. 913 - 928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 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-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 044194 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 4136 PERF. N/A

01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			20
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2		N	-0-			20
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			20
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			20
05	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			20
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			20
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			20
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			20
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			20
10	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			20
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			20
12	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 39 RRCID -> 128298 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 4012 - 4043

01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			84
02	532 N	493	-0-	-39	-0-	493	2		N	-0-			84
03	527 N	426	-0-	-101	-0-	426	2		N	-0-			84
04	540 N	437	-0-	-103	-0-	437	2		N	-0-			84
05	558 N	446	-0-	-112	-0-	446	2		N	-0-			84
06	420 N	308	-0-	-112	-0-	308	2		N	-0-			84
07	465 N	206	-0-	-259	-0-	206	2		N	-0-			84
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			84
09	300 N	221	-0-	-79	-0-	221	2		N	-0-			84
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2		N	-0-			84
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2		N	-0-			84
12	217 N	133	-0-	-84	-0-	133	2		N	-0-			84

TOTAL GAS PROD: 3,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIFE (CONGL. 4150) //CONT.// 76655 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY, M. H. WELL #: 629 RRCID -> 198064 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4034 - 4044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	186 N	86	-0-	-100	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	353	2	127	9	N	115					115

TOTAL GAS PROD: 2,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

RIFE (1600) 76655 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M.H. WELL #: 28 RRCID -> 106720 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1621 - 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	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINGO (CONGL.) 76800 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
M. C. KAY WELL #: 3 RRCID -> 253888 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3561 - 3664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RINGO (CONGL.) //CONT.// 76800 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
CRAWFORD "B" WELL #: 3 RRCID -> 136956 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3364 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
PIERCE R.N. WELL #: 2 RRCID -> 058811 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 3487 PERF. 3370 - 3380

01	434	N	273	-0-	-161	-0-	273	3		N	-0-				-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-				-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-				-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-				-0-
05	341	N	116	-0-	-225	-0-	116	3		N	-0-				-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-				-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-				-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-				-0-
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3		N	-0-				-0-
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3		N	-0-				-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3		N	-0-				-0-
12	279	N	128	-0-	-151	-0-	128	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINGO (CONG.UPPER) 76800 302 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
D.J. & T. ENERGY 196227
CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 199570 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3247 - 3252

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RINGO (STRAWN) 76800 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
RINGO WELL #: 1 RRCID -> 073360 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROYE WELL #: 1 RRCID -> 075898 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 3696 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-

ROYE WELL #: 2 RRCID -> 076748 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 1960 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-

RINGO (STRAWN) //CONT.// 76800 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC //CONT.// 191683
ROYE WELL #: 4 RRCID -> 078891 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 1667 - 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	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-

ROYE WELL #: 5 RRCID -> 083882 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1836 - 2423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

ENSERCH - KAY WELL #: 1 RRCID -> 117625 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1755 - 1923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

RINGO (STRAWN) //CONT.// 76800 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC //CONT.// 191683
ENSERCH - KAY WELL #: 2 RRCID -> 118122 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1755 - 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	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-

ENSERCH - ROYE WELL #: 1 RRCID -> 118500 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1704 - 1826

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-

RINGO (3557-3565) 76800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PETEX 659782
ROYE D.S.J. WELL #: 3 RRCID -> 065335 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3388 - 0

01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			-0-
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			-0-
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-
05	930 N	822	-0-	-108	-0-	822	2		N	-0-			-0-
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			-0-
08	837 N	263	-0-	-574	-0-	263	2		N	-0-			-0-
09	810 N	439	-0-	-371	-0-	439	2		N	-0-			-0-
10	868 N	851	-0-	-17	-0-	851	2		N	-0-			-0-
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-			-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINGO (3557-3565) //CONT.// 76800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PETEX //CONT.// 659782
ROYE, D. S. J. WELL #: 5 RRCID -> 073049 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3370 - 3384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISTER (BEND CONGL.) 76928 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291
STEPHENSON, H.M. WELL #: 173 RRCID -> 093730 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3682 - 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	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
*12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKING R (MISS) 77164 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. 836178
ROCKING R RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254114 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ROBBIE DAVIS (CONGL.) 77226 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
GRAHAM "1034" WELL #: 1 RRCID -> 183410 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4082 - 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	1767	N	1368	-0-	-399	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	905	-0-	-415	-0-	905	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	499	-0-	-896	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1368	-0-	-102	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	551	-0-	-829	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
11	750	N	64	-0-	-686	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, ROBBIE "1046" WELL #: 1 RRCID -> 236446 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4082 - 4083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3401	-0-	-164	-0-	3401	2			N	-0-					16
02	3220	X	3125	-0-	-95	-0-	3125	2			N	-0-					16
03	3565	X	3411	-0-	-154	-0-	3411	2			N	-0-					16
04	3450	X	3252	-0-	-198	-0-	3252	2			N	-0-					16
05	3565	X	3311	-0-	-254	-0-	3311	2			N	-0-					16
06	3360	X	2951	-0-	-409	-0-	2951	2			N	-0-					16
07	3472	X	3182	-0-	-290	-0-	3182	2			N	-0-					16
08	3410	X	3096	-0-	-314	-0-	3096	2			N	-0-					16
09	3240	X	3145	-0-	-95	-0-	3145	2			N	-0-					16
10	3317	X	3200	-0-	-117	-0-	3200	2			N	-0-					16
11	3090	X	3010	-0-	-80	-0-	3010	2			N	-0-					16
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 35,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER "1302" WELL #: 1 RRCID -> 237917 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4086 - 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	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					177
02	1204	N	1055	-0-	-149	-0-	1055	2			N	-0-					177
03	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	2			N	-0-					177
04	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1039	2			N	-0-					177
05	1178	N	995	-0-	-183	-0-	995	2			N	-0-					177
06	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	1005	2			N	-0-					177
07	1085	N	912	-0-	-173	-0-	912	2			N	-0-					177
08	992	N	877	-0-	-115	-0-	877	2			N	-0-					177
09	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	2			N	-0-					177
10	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	2			N	-0-					177
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					177
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 10,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERSON (CADDO) 77258 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
WOLFENBERGER WELL #: 1 RRCID -> 113045 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 3400 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROBERTSON(MARBLE FALLS ZONE 5) 77308 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SHAIDA, JOHN H. 768650
GRIFFIN, J.M. WELL #: 6 RRCID -> 117626 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3396 - 3416

01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13 1	217 2	N	1			97
						1 9						
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	14 1	237 2	N	-0-			97
03	217 N	159	-0-	-58	-0-	9 1	150 2	N	-0-			97
04	210 N	187	-0-	-23	-0-	11 1	175 2	N	1			98
						1 9						
05	279 N	2	-0-	-277	-0-	2 2		N	-0-			98
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			98
07	186 N	43	-0-	-143	-0-	2 1	41 2	N	-0-			98
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13 1	210 2	N	1			99
						1 9						
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15 1	245 2	N	1			100
						1 9						
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12 1	201 2	N	3			103
						3 9						
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	15 1	250 2	N	1			104
						1 9						
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	15 1	245 2	N	1			105
						1 9						

TOTAL GAS PROD: 2,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ROBERTSON CSL WELL #: 7 RRCID -> 091432 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3371 - 3404

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2017 - PLUGGED 09/19/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON(MARBLE FALLS ZONE 5) //CONT.// 77308 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
ROBERTSON CSL WELL #: 9 U RRCID -> 091896 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	229	1	426	3	N	7					26
							8	9									
02	476	N	364	-0-	-112	-0-	54	1	310	3	N	-0-					26
03	589	N	415	-0-	-174	-0-	60	1	353	3	N	2					28
							2	9									
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	88	1	714	3	N	-0-					28
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	86	1	518	3	N	14					42
							15	9									
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	77	1	631	3	N	-0-					42
07	837	N	204	-0-	-633	-0-	42	1	162	3	N	-0-					42
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	88	1	730	3	N	-0-					42
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	109	1	913	3	N	-0-					42
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	86	1	675	3	N	-0-					42
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	103	1	758	3	N	-0-					42
12	1054	N	811	-0-	-243	-0-	98	1	713	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 8,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ROBERTSON CSL WELL #: 12 RRCID -> 237572 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2482 - 3422

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2017 - PLUGGED 09/18/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINETT (MISS) 77403 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
ROBINETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254197 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2880 - 2896

01	5766	X	3915	-0-	-1851	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4630	-0-	-578	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
03	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
04	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
05	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5768	-0-	-82	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5967	-0-	-109	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5828	-0-	-248	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
09	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
10	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
*11	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINETT (MISS) //CONT.// 77403 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012
BARRICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280651 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2949 - 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	5332	X	5243	-0-	-89	-0-	5131	2	112	9	N	102					207
02	4816	X	4585	-0-	-231	-0-	4489	2	96	9	N	87	180	1			114
03	5270	X	5072	-0-	-198	-0-	4966	2	106	9	N	96					210
04	5100	X	5041	-0-	-59	-0-	4966	2	75	9	N	68	177	1			101
05	5239	X	4963	-0-	-276	-0-	4841	2	122	9	N	111					212
06	5070	X	4684	-0-	-386	-0-	4551	2	133	9	N	121	174	1			159
07	5208	X	4623	-0-	-585	-0-	4481	2	142	9	N	129	177	1			111
08	5208	X	4273	-0-	-935	-0-	4128	2	145	9	N	132	179	1			64
09	5040	X	4485	-0-	-555	-0-	4256	2	229	9	N	208	179	1			93
10	4960	X	4490	-0-	-470	-0-	4222	2	268	9	N	244	182	1			155
11	4680	X	4166	-0-	-514	-0-	3887	2	279	9	N	254	179	1			230
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					230

TOTAL GAS PROD: 51,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,552

GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 281214 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2905 - 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	10382	X	2431	-0-	-7951	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	2180	-0-	-2916	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	2392	-0-	-57	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
04	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	2369	-0-	-49	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2305	-0-	-5	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2448	-0-	-1	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
*11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON CREEK (STRAWN 3300) 77418 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
REBEL ENERGY, LTD. 696211
MILLINGTON,SETH WELL #: 9 RRCID -> 127698 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2511 - 3913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

ROBINSON CREEK (STRAWN 3300) //CONT.// 77418 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ALDENHOVEN, CARL WELL #: 2A RRCID -> 139191 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3704 - 3754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

ROBL (CONGLOMERATE) 77450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965
ROBERSON WELL #: 1 RRCID -> 116916 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 4059 PERF. 3982 - 3996

01	589 N	513	-0-	-76	-0-	513	2		N	-0-			-0-
02	476 N	409	-0-	-67	-0-	409	2		N	-0-			-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
05	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2		N	-0-			-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
09	420 N	379	-0-	-41	-0-	379	2		N	-0-			-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
12	403 N	314	-0-	-89	-0-	314	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERSON WELL #: 2 RRCID -> 120144 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3892 - 3898

01	589 N	528	-0-	-61	-0-	514	2	14	9	N	13				70
02	476 N	419	-0-	-57	-0-	408	2	11	9	N	10				80
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	448	2	25	9	N	23				103
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	530	2	24	9	N	22				125
05	465 N	461	-0-	-4	-0-	449	2	12	9	N	11				136
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	412	2	15	9	N	14				150
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	352	2	3	9	N	3	133	1		20
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	439	2	23	9	N	21				41
09	420 N	387	-0-	-33	-0-	379	2	8	9	N	7				48
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	446	2	10	9	N	9				57
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	502	2	18	9	N	16				73
12	403 N	330	-0-	-73	-0-	315	2	15	9	N	14				87

TOTAL GAS PROD: 5,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

ROCK CASTLE (CONGL. 4150) 77571 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CRAWFORD-DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 099528 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4142 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	391	-0-	-924	-0-	144	1	247	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	74	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	141	1	329	3	Y	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	128	1	341	3	Y	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	145	1	380	3	Y	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	149	1	384	3	Y	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	126	1	376	3	Y	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	105	1	344	3	Y	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	105	1	354	3	Y	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	144	1	371	3	Y	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	116	1	352	3	Y	-0-					-0-
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	143	1	320	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKWELL, E. (CONGL.) 77754 200 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
SOUTH GREEN "68B" WELL #: 2 RRCID -> 133760 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4560 - 4563

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROCKWELL (CADDO) 77757 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
WALKER-BUCKLER "78" WELL #: 2 RRCID -> 153906 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4250 - 4254

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKWELL (CONGL UPPER) 77757 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
GREEN, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 103141 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4609 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					43
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	2	2	9	N	2					45
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					45
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					45
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9	N	1					46
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	N	1					47
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	530	2	1	9	N	1					48
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1	9	N	1					49
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	N	1					50
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	485	2	6	9	N	5					55
*11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	424	2	8	9	N	7					62
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 5,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

TABOR CREEK OIL COMPANY 834335
WALKER-BUCKLER "72" WELL #: 1 RRCID -> 124866 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4748 - 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	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1396	2	3	9	Y	3					245
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1226	2	3	9	Y	3	168	1			80
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1317	2	15	9	Y	14					94
04	1350	N	1230	-0-	-120	-0-	1224	2	6	9	Y	5					99
05	1364	N	1197	-0-	-167	-0-	1179	2	18	9	Y	16					115
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1137	2	19	9	Y	17					132
07	1271	N	1068	-0-	-203	-0-	1059	2	9	9	Y	8					140
08	DLQ	G-10	1051	-0-	1051	1051	1042	2	9	9	Y	8					148
09	DLQ	G-10	467	-0-	467	1518	461	2	6	9	Y	5					153
10	DLQ	G-10	1220	-0-	1220	2738	1217	2	3	9	Y	3					156
11	DLQ	G-10	1103	-0-	1103	3841	1081	2	22	9	Y	20					176
12	DLQ	G-10	1111	-0-	1111	4952	1094	2	17	9	Y	15					191

TOTAL GAS PROD: 13,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

ROCKWELL (GARDNER) 77757 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
WALKER-BUCKLER WELL #: 2A RRCID -> 102463 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3884 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	184	2	67	9	N	61					196
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	170	2	41	9	N	37	127	1			106
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	183	2	55	9	N	50					156
04	240	N	165	-0-	-75	-0-	129	2	36	9	N	33					189
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	180	2	37	9	N	34					223
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	173	2	39	9	N	35	159	1			99
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	175	35	3	72	6	167
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	313	2	86	9	N	78					245
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	295	2	56	9	N	51	167	1			129
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					129
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	312	2	41	9	N	37					166
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	248	2	169	9	N	154	154	1			166

TOTAL GAS PROD: 3,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 745

ROCKWELL (GARDNER) //CONT.// 77757 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750
WALKER-BUCKLER WELL #: A 3 RRCID -> 103286 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 4987 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	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-

VAN OPERATING, LTD. 881442
WALKER BUCKLER 78 WELL #: 1 RRCID -> 131948 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3741 - 3743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1004	-0-	-19	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	902	-0-	-50	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	440	-0-	-520	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	186	-0-	-806	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	491	-0-	-469	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		797	-0-	797	797	797	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		808	-0-	808	1605	808	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		833	-0-	833	2438	833	3			Y	-0-					-0-
11	2300	N	786	-0-	-1514	924	786	3			Y	-0-					-0-
*12	1703	N	779	-0-	-924	-0-	779	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY MOUNTAIN (COMYN) 77786 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
BALKUM-GINCO "B" WELL #: 3 RRCID -> 106632 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3404 - 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1					29
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					30
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					31
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					31
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					32
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	2	2	1	9	N	1					33
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2					35
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					35
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					36
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	2	2	1	9	N	1					37
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					38
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ROCKY MOUNTAIN (COMYN) //CONT.// 77786 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
BALKUM-GINGO "B" WELL #: 4 RRCID -> 106633 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3398 - 3424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
03	620 N	378	-0-	-242	-0-	378	2		N	-0-			-0-
04	720 N	312	-0-	-408	-0-	312	2		N	-0-			-0-
05	403 N	300	-0-	-103	-0-	300	2		N	-0-			-0-
06	360 N	294	-0-	-66	-0-	294	2		N	-0-			-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALKUM-GINGO "B" WELL #: 2 RRCID -> 106814 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3368 - 3372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWINNEY, BARBARA GARRETT 833560
GARRETT, G. WELL #: 1 RRCID -> 108114 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3434 - 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	651 N	596	-0-	-55	-0-	596	2		N	-0-			-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-
08	620 N	615	-0-	-5	-0-	615	2		N	-0-			-0-
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
10	620 N	589	-0-	-31	-0-	589	2		N	-0-			-0-
11	600 N	515	-0-	-85	-0-	515	2		N	-0-			-0-
*12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY RIDGE (MARBLE FALLS) 77787 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
HARRIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 087288 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4148 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	806	N	660	-0-	-146	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2			N	-0-					-0-
10	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	2			N	-0-					-0-
11	810	N	369	-0-	-441	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	713	N	546	-0-	-167	-0-	546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS RANCH (CONGL.) 77932 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
ROGERS, R. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 069880 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, R.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 070621 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	795	-0-	-73	-0-	781	3	14	9	N	13					77
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	815	3	14	9	N	13					90
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1029	3	12	9	N	11					101
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1047	3	8	9	N	7					108
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	999	3	9	9	N	8					116
06	1020	N	901	-0-	-119	-0-	895	3	6	9	N	5					121
07	1085	N	941	-0-	-144	-0-	939	3	2	9	N	2	98	1			25
08	1023	N	820	-0-	-203	-0-	820	3			N	-0-					25
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1247	3	2	9	N	2					27
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1543	3	2	9	N	2					29
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					29
*12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1405	3	7	9	N	6					35

TOTAL GAS PROD: 13,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

ROGERS RANCH (CONGL.) //CONT.// 77932 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
RICHARDSON, R.N. WELL #: 1U RRCID -> 148426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3842 - 3850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 260693 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 3898 - 3909

01	4751 R	4751	-0-	-0-	-0-	4728	3	23	9	N	21					93
02	4245 R	4245	-0-	-0-	-0-	4231	3	14	9	N	13					106
03	4681 #	4672	-0-	-9	-0-	4653	3	19	9	N	17					123
04	4590 #	4564	-0-	-26	-0-	4544	3	20	9	N	18	102	1			39
05	4743 #	4450	-0-	-293	-0-	4432	3	18	9	N	16					55
06	4590 #	4377	-0-	-213	-0-	4360	3	17	9	N	15					70
07	4736 R	4736	-0-	-0-	-0-	4725	3	11	9	N	10					80
08	4817 R	4817	-0-	-0-	-0-	4802	3	15	9	N	14					94
09	4560 #	4556	-0-	-4	-0-	4541	3	15	9	N	14					108
10	4808 R	4808	-0-	-0-	-0-	4798	3	10	9	N	9					117
11	4692 R	4692	-0-	-0-	-0-	4689	3	3	9	N	3	87	1			33
*12	5009 R	5009	-0-	-0-	-0-	4988	3	21	9	N	19					52

TOTAL GAS PROD: 55,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

ROGERS RANCH (CONGL. 3900) 77932 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
RICHARDSON, R.N. WELL #: 1L RRCID -> 070497 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3842 - 3922

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYALL (ELLENBURGER) 78805 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
PETEX 659782
COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 124297 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3863 - 3878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					85
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1460	2	8	9	N	7					92
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1496	2	3	9	N	3					95
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	2	1	9	N	1					96
05	1612	N	1320	-0-	-292	-0-	1320	2			N	-0-					96
06	1440	N	1207	-0-	-233	-0-	1207	2			N	-0-					96
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1367	2	2	9	N	2					98
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1344	2	1	9	N	1					99
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1237	2	1	9	N	1					100
10	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	1270	2	2	9	N	2					102
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-	89	1			13
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 14,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ROYALL WELL #: 2 RRCID -> 134393 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3710 - 3724

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYMOND, LES WELL #: 1 RRCID -> 137083 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4072 - 4074

01	3552		3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					27
02	3965		3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					27
03	4464		4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					27
04	3370		3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					27
05	4046		4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					27
06	3768		3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					27
07	3954		3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					27
08	3826		3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					27
09	2976		2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					27
10	3624		3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					27
11	3405		3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					27
12	3038		NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 40,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYALL (ELLENBURGER) //CONT.// 78805 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
PETEX //CONT.// 659782
RAYMOND, LES WELL #: 3 RRCID -> 137085 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 4035 - 4052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 152221 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 4050 - 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	2946	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2		N	-0-			-0-
02	3105	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2		N	-0-			-0-
03	3432	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2		N	-0-			-0-
04	3203	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2		N	-0-			-0-
05	3260	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2		N	-0-			-0-
06	3107	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2		N	-0-			-0-
07	3075	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2		N	-0-			-0-
08	1797	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-			-0-
09	3005	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2		N	-0-			-0-
10	2785	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2		N	-0-			-0-
11	2643	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2		N	-0-			-0-
12	1054	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 190180 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3715 - 3724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL (DUFFER) 78995 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
MCKELVAIN WELL #: 1 RRCID -> 098302 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3864 - 3874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MCKELVAIN WELL #: 2 RRCID -> 105493 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3872 - 3912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

O'CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 120290 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3792 - 3798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	283	-0-	283	283	283	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	72	-0-	72	355	72	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	279	-0-	279	634	279	2		N	-0-			-0-
11	646	12	-0-	-634	-0-	12	2		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL (DUFFER) //CONT.// 78995 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
O'CONNOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 120504 COMPL. DATE 01/27/1986 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3931 - 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	1023 N	918	-0-	-105	-0-	918	2		N	-0-			-0-
02	1120 N	650	-0-	-470	-0-	650	2		N	-0-			-0-
03	1116 N	891	-0-	-225	-0-	891	2		N	-0-			-0-
04	900 N	804	-0-	-96	-0-	804	2		N	-0-			-0-
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			-0-
06	870 N	814	-0-	-56	-0-	814	2		N	-0-			-0-
07	837 N	733	-0-	-104	-0-	733	2		N	-0-			-0-
08	806 N	617	-0-	-189	-0-	617	2		N	-0-			-0-
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			-0-
11	600 N	570	-0-	-30	-0-	570	2		N	-0-			-0-
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 120505 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3938 - 3965

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN (BEND CONGLOMERATE) 79145 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
MAYO, EDDIE 536900
YOUNG WELL #: RRCID -> 135962 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 4432 PERF. 3950 - 4058

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN (CONGL. 4365) 79145 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
MCDERMETT OIL 546834
STRINGER WELL #: RRCID -> 098041 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4280 - 4285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 085662 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 4365 - 4373

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 086865 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4380 - 4386

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RYAN (CONGL. 4365) //CONT.// 79145 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
WILLINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 091003 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4245 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 149388 COMPL. DATE 11/30/1980 TOTAL DEPTH 4187 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					51
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					51
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					51
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					51
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					51
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					51
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					51
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					51
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					51
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					51
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					51
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 2,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SDC (GARDNER, LOWER) 79222 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
REVARD PETROLEUM, L.L.C. 703609
SNYDER "66" WELL #: 2 RRCID -> 153933 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 4278 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

S.E.C. (MARBLE FALLS) 79225 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
CREEK ENERGY, INC. 188579
MCFARLANE WELL #: 1 RRCID -> 082680 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2804 - 2808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

SABANA (MARBLE FALLS) 79348 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
WILSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 125628 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3494 PERF. 3027 - 3120

01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	529	2	10	9	N	9				51
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	453	2	19	9	N	17	43	1		25
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	397	2	12	9	N	11				36
04	510 N	436	-0-	-74	-0-	429	2	7	9	N	6				42
05	527 N	453	-0-	-74	-0-	447	2	6	9	N	5				47
06	390 N	109	-0-	-281	-0-	97	2	12	9	N	11				58
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	590	2	11	9	N	10				68
08	465 N	182	-0-	-283	-0-	173	2	9	9	N	8				76
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	311	2	50	9	N	45				121
10	589 N	351	-0-	-238	-0-	349	2	2	9	N	2				123
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	458	2	1	9	N	1				124
*12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	523	2	40	9	N	36				160

TOTAL GAS PROD: 4,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

BUSHNELL, H. WELL #: 1 RRCID -> 131712 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3027 - 3121

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SABANA (MARBLE FALLS) //CONT.// 79348 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138690 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3007 - 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	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-

LONG, TONY WELL #: 1 RRCID -> 143762 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3014 - 3098

01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-			-0-
02	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	2	N	-0-			-0-
03	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2	N	-0-			-0-
04	480 N	464	-0-	-16	-0-	464	2	N	-0-			-0-
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-			-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-			-0-
07	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2	N	-0-			-0-
08	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2	N	-0-			-0-
09	480 N	420	-0-	-60	-0-	420	2	N	-0-			-0-
10	434 N	122	-0-	-312	-0-	122	2	N	-0-			-0-
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	2	N	-0-			-0-
*12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143798 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 3106

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	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			2
10	0 N	-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: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABANA (MARBLE FALLS) //CONT.// 79348 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 167182 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 3121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					52
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	245	2			N	-0-					52
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					52
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					52
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					52
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					52
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					52
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					52
09	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	2			N	-0-					52
10	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					52
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	2			N	-0-					52
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 2,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 217130 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 3066 - 3178

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABANA(STRAWN) 79348 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
BUSHNELL, H. WELL #: 1A RRCID -> 120146 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1852 - 1858

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALESVILLE, S.(CONGL.,LOWER) 79788 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HEARN,C.T. WELL #: 1 RRCID -> 093482 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4627 - 4642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SALESVILLE, WEST (CONGL) 79790 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
DOW, W. S. WELL #: 1 T RRCID -> 056387 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 4793 PERF. N/A

01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			20
02	420 N	279	-0-	-141	-0-	279	2		N	-0-			20
03	372 N	301	-0-	-71	-0-	301	2		N	-0-			20
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			20
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			20
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			20
07	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	2		N	-0-			20
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			20
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			20
10	279 N	33	-0-	-246	-0-	33	2		N	-0-			20
*11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			20
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			20

TOTAL GAS PROD: 3,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER MAUDIE WELL #: 1 RRCID -> 061215 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4305 - 4312

01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
02	364 N	239	-0-	-125	-0-	239	2		N	-0-			-0-
03	341 N	258	-0-	-83	-0-	258	2		N	-0-			-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2		N	-0-			-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
07	310 N	247	-0-	-63	-0-	247	2		N	-0-			-0-
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2		N	-0-			-0-
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2		N	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2		N	-0-			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALESVILLE, WEST (CONGL) //CONT.// 79790 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012
RAMSEY C.E. WELL #: 1 RRCID -> 062917 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4138 - 4143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					119
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	2			N	-0-					119
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					119
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					119
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					119
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					119
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					119
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					119
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					119
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					119
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					119
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND JANET W-D- WELL #: 1 D RRCID -> 063242 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	252	N	165	-0-	-87	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALT CREEK (MARBLE FALLS) 79886 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728
ROBERTS, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 018147 COMPL. DATE 05/09/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1647 - 1863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALT CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 79886 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
EDDIE'S ROYALTIES, INC. //CONT.// 241728
STEELE, OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 018148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1665 - 1859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS (A) WELL #: 1 RRCID -> 112978 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1764 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM ELROD (CONGL.) 80030 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
QUIDNET ENERGY INC. 684837
STOCKSTILL WELL #: 1A RRCID -> 160546 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 3062 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SANDRA K (STRAWN) 80612 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
ROCK CREEK UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 092215 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4822 PERF. 3156 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

WENNINGER, W. GU WELL #: 1 RRCID -> 130095 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 3162 - 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (BRENEKE) 80827 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
RICE DRILLING COMPANY 706685
MOSELEY, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 074009 COMPL. DATE 03/20/1977 TOTAL DEPTH 1835 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SANTA ANNA (BRENEKE) //CONT.// 80827 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
TUCKER, BILL 872298
EUBANKS, OZRO WELL #: 1A RRCID -> 018152 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 1949 PERF. 1824 - 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	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-

WJH ENERGY, INC. 888225
RUSSELL, S.M. WELL #: 1 RRCID -> 086060 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1504 - 1512

01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
FERGUSON, H. C. & GIESECKE WELL #: 1 RRCID -> 018166 COMPL. DATE 02/15/1943 TOTAL DEPTH 2263 PERF. 2214 - 2265

01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3		Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		265	-0-	265	265	265	3		Y	-0-					-0-
05	518	N	253	-0-	-265	-0-	253	3		Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		179	-0-	179	179	179	2		Y	-0-					-0-
11	367	N	188	-0-	-179	-0-	188	2		Y	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC //CONT.// 078050
MUERY, ELLA G. WELL #: 1 RRCID -> 018233 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH 2246 PERF. 2165 - 2205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		265	-0-	265	265	265	3			Y	-0-					-0-
05	518	N	253	-0-	-265	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		179	-0-	179	179	179	2			Y	-0-					-0-
11	367	N	188	-0-	-179	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIORDAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 018241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2221 - 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	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		265	-0-	265	265	265	3			Y	-0-					-0-
05	518	N	253	-0-	-265	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		179	-0-	179	179	179	2			Y	-0-					-0-
11	367	N	188	-0-	-179	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
WATSON, T. C. WELL #: 4 RRCID -> 018199 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2307 - 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					152
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	4			N	-0-					152
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					152
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					152
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					152
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					152
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					152
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					152
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					152
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					152
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					152
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
HOLT, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 018253 COMPL. DATE 07/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2133 - 2228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREEK ENERGY, INC. 188579
HAYNES, E.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 018169 COMPL. DATE 05/14/1948 TOTAL DEPTH 2141 PERF. 2087 - 2141

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAYNES, E.S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 018170 COMPL. DATE 05/29/1948 TOTAL DEPTH 2162 PERF. 2086 - 2162

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2017 - P/A 09/28/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579
HAYNES, E. S. -A- WELL #: 2 RRCID -> 073106 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 2294 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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-

HAYNES, E.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 089893 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2099 - 2128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LINEBERRY, M.J. WELL #: B 1 RRCID -> 090374 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2108 - 2139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
EUBANK, CHARLES W. 255145
NEWMAN, V. C. WELL #: 2 RRCID -> 169241 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
MCCARROLL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 168665 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 2312 PERF. 2242 - 2252

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-

MCCARROLL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 187212 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2300

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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SANTA ANNA OPERATING CO I, LLC 748102
BAKER, L. L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 018159 COMPL. DATE 10/27/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2256 - 2297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	180	N	15	-0-	-165	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 018160 COMPL. DATE 08/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2105 - 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 018161 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2202 - 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SANTA ANNA OPERATING CO I, LLC //CONT.// 748102
DAVIS, C. J. & LUCY R. WELL #: 1 RRCID -> 018163 COMPL. DATE 10/20/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2222 - 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	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2		N	-0-			-0-
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	101	2		N	-0-			-0-
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, LUCY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2290

01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2		N	-0-			-0-
11	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2		N	-0-			-0-
12	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 018165 COMPL. DATE 01/04/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2203

01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
04	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	2		N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SANTA ANNA OPERATING CO I, LLC //CONT.// 748102
GARRETT, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 018167 COMPL. DATE 06/29/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2218 - 2285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLSTON, ROY D. /CPC/ WELL #: 2 RRCID -> 018168 COMPL. DATE 11/14/1945 TOTAL DEPTH 2189 PERF. 2126 - 2189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	2			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 018171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2240 - 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SANTA ANNA OPERATING CO I, LLC //CONT.// 748102
HOLT, W. F., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 018172 COMPL. DATE 02/12/1946 TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2125 - 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 018174 COMPL. DATE 11/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2185 - 2211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSBERY -B- WELL #: 1 RRCID -> 018175 COMPL. DATE 09/09/1945 TOTAL DEPTH 2214 PERF. 2179 - 2214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	210	N	93	-0-	-117	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	310	N	94	-0-	-216	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SANTA ANNA OPERATING CO I, LLC //CONT.// 748102

KINGSBERY -C- WELL #: 1 RRCID -> 018176 COMPL. DATE 11/13/1949 TOTAL DEPTH 2279 PERF. 2210 - 2279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSBERY -E- WELL #: 1 RRCID -> 018177 COMPL. DATE 05/06/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2205 - 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	210	N	93	-0-	-117	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	310	N	95	-0-	-215	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 018178 COMPL. DATE 01/17/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SANTA ANNA OPERATING CO I, LLC //CONT.// 748102
MCCLURE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 018180 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2352 - 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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, E. W. WELL #: 3 RRCID -> 018182 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2267 - 2296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	42	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, LEILA J. WELL #: 1 RRCID -> 018183 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH 2328 PERF. 2309 - 2311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SANTA ANNA OPERATING CO I, LLC //CONT.// 748102
REEVES, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 018188 COMPL. DATE 05/13/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2237 - 2280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	403	N	232	-0-	-171	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	330	N	181	-0-	-149	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENDLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 018190 COMPL. DATE 08/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2155 - 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART,MRS.R.C./COURTNEY WELLS/ WELL #: 1 RRCID -> 018197 COMPL. DATE 04/28/1951 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2085 - 2147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SANTA ANNA OPERATING CO I, LLC //CONT.// 748102
WHEELER, BUD WELL #: 1 RRCID -> 018201 COMPL. DATE 03/28/1946 TOTAL DEPTH 2183 PERF. 2125 - 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, L. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 018215 COMPL. DATE 09/26/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2238 - 2298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, L. L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 018216 COMPL. DATE 04/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2168 - 2238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SANTA ANNA OPERATING CO I, LLC //CONT.// 748102
DAY-NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 018219 COMPL. DATE 09/04/1944 TOTAL DEPTH 2233 PERF. 2157 - 2233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 018224 COMPL. DATE 06/24/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2053 - 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	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAY, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 018225 COMPL. DATE 12/31/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2209 - 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SANTA ANNA OPERATING CO I, LLC //CONT.// 748102
GOLSTON, ROY D. WELL #: 1 RRCID -> 018226 COMPL. DATE 01/24/1945 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2190 - 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	112	N	13	-0-	-99	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 018229 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2196 - 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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNY-DUGGINS WELL #: 1 RRCID -> 018237 COMPL. DATE 01/26/1945 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 2132 - 2202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SANTA ANNA OPERATING CO I, LLC //CONT.// 748102
SMITH-HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 018245 COMPL. DATE 09/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2057 - 2179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 018248 COMPL. DATE 05/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2140 - 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 018250 COMPL. DATE 05/29/1952 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2044 - 2125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SANTA ANNA OPERATING CO I, LLC //CONT.// 748102
POWELL, GARLAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 041190 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2366 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	112 N	64	-0-	-48	-0-	64	2		N	-0-			-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-			-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTARD WELL #: 1 RRCID -> 073329 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 2686 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	2		N	-0-			-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
04	210 N	18	-0-	-192	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-			-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTARD WELL #: 2 RRCID -> 073330 COMPL. DATE 07/21/1977 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	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
06	270 N	229	-0-	-41	-0-	229	2		N	-0-			-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2		N	-0-			-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
11	300 N	188	-0-	-112	-0-	188	2		N	-0-			-0-
12	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SANTA ANNA OPERATING CO I, LLC //CONT.// 748102
PITTARD, W. H. ESTATE A WELL #: 1A RRCID -> 075567 COMPL. DATE 02/24/1978 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTARD, W. H. ESTATE A WELL #: 2A RRCID -> 075568 COMPL. DATE 02/24/1978 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSBERRY,C.E. "C" WELL #: 2 RRCID -> 087287 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2226 - 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SANTA ANNA OPERATING CO I, LLC //CONT.// 748102
WHEELER, BUD WELL #: 2 RRCID -> 091060 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2208 - 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLSTON, ROY D. WELL #: 3 RRCID -> 091731 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 091740 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2181 - 2199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SANTA ANNA OPERATING CO I, LLC //CONT.// 748102
BLANTON, SARA WELL #: 2 RRCID -> 095550 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 2336 PERF. 2104 - 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLSTON,ROY D. WELL #: 5 RRCID -> 096836 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2230 - 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 102805 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 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	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SANTA ANNA OPERATING CO I, LLC //CONT.// 748102
MOORE, LELIA J. WELL #: 4 RRCID -> 114701 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2225 - 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERWIN WELL #: 2 RRCID -> 114702 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2136 - 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	112	N	52	-0-	-60	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, J.D. WELL #: 2 RRCID -> 114704 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2187 - 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SANTA ANNA OPERATING CO I, LLC //CONT.// 748102
STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS WELL #: 2 RRCID -> 127924 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2082 - 2092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL, GARLAND WELL #: 3A RRCID -> 129317 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2264 - 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	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, W. F. WELL #: 5 RRCID -> 163919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2491 PERF. 2310 - 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SANTA ANNA OPERATING CO I, LLC //CONT.// 748102
MCCLURE, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 171988 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2280 - 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIMSON-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 172024 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	252	N	195	-0-	-57	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	240	N	75	-0-	-165	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	150	N	50	-0-	-100	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIMSON-KINGSBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 172025 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2153 - 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	360	N	5	-0-	-355	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	390	N	130	-0-	-260	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SANTA ANNA OPERATING CO I, LLC //CONT.// 748102
CRIMSON-STUART WELL #: 1 RRCID -> 172139 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 2533 PERF. 2112 - 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES, CARRIE WELL #: 2 RRCID -> 276186 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 2364 PERF. 2244 - 2266

01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32162 08/03/2017

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WJH ENERGY, INC. 888225
LLOYD, H. J. WELL #: 2 RRCID -> 018179 COMPL. DATE 03/12/1945 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 2115 - 2164

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NABOURS, J. C. MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 018184 COMPL. DATE 10/04/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2225

01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
RENDLEMAN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018189 COMPL. DATE 00/00/1935 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2212 - 2260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENDLEMAN, E. P. WELL #: 9 RRCID -> 018191 COMPL. DATE 10/08/1959 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2210 - 2270

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

RUSSELL /CPC/ WELL #: 3 RRCID -> 018192 COMPL. DATE 08/20/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2275

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
RUSSELL /CPC/ WELL #: 4 RRCID -> 018193 COMPL. DATE 01/10/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2268 - 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHIRMACHER WELL #: 1 RRCID -> 018194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2140 - 2209

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

C. G. & O. CO. -WELLS-, J. WELL #: 1 RRCID -> 018200 COMPL. DATE 01/11/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2211 - 2275

01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
ADKISSON, ALBERT W. WELL #: 1 RRCID -> 018214 COMPL. DATE 09/08/1945 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2127 - 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTY OF COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 018218 COMPL. DATE 04/07/1947 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2102 - 2145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGINS-FRENCH WELL #: 1 RRCID -> 018220 COMPL. DATE 08/14/1944 TOTAL DEPTH 2179 PERF. 2110 - 2179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
DUGGINS, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 018222 COMPL. DATE 10/07/1942 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2134 - 2196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGINS, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 018223 COMPL. DATE 04/10/1945 TOTAL DEPTH 2202 PERF. 2128 - 2202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARGETT, HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 018227 COMPL. DATE 01/25/1945 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2131 - 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	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
JONES-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 018230 COMPL. DATE 01/02/1943 TOTAL DEPTH 2206 PERF. 2130 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2017 - PLUGGED 09/22/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCAS, F. L. WELL #: 1 RRCID -> 018231 COMPL. DATE 03/14/1950 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2116 - 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	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCAS, F. L. WELL #: 2 RRCID -> 018232 COMPL. DATE 05/04/1951 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2112 - 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	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS, H. O. WELL #: 3 RRCID -> 018236 COMPL. DATE 09/30/1948 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2090 - 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	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
RICHMOND, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 018239 COMPL. DATE 06/29/1945 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2256 - 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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	224	N	27	-0-	-197	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 018240 COMPL. DATE 10/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2246 - 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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	252	N	27	-0-	-225	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 018242 COMPL. DATE 05/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2114 - 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
RUSSELL, S. M. WELL #: 2 RRCID -> 018243 COMPL. DATE 04/07/1946 TOTAL DEPTH 2101 PERF. 2055 - 2101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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-

STRANGE, D. WELL #: 1 RRCID -> 018246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2114 - 2179

01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRANGE, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 018247 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 2066 - 2150

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2	N	-0-			-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-			-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-			-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-			-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	1	N	-0-			-0-
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
WELLS, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 018251 COMPL. DATE 07/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2214 - 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-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: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS, H. WELL #: 1 RRCID -> 071680 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 2610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 071681 COMPL. DATE 01/08/1977 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
GARRETT, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 075618 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS, H. O. WELL #: 4 RRCID -> 090776 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2125 - 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	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL,S.M. WELL #: 5 RRCID -> 095151 COMPL. DATE 08/19/1981 TOTAL DEPTH 2243 PERF. 2086 - 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	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
WELLS,IRENE WELL #: 2 RRCID -> 095152 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2188 - 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWMAN, VIRGIL C. WELL #: 4 RRCID -> 101039 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 2285 - 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					64
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					64
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					64
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGINS, S.H. WELL #: 3 RRCID -> 102647 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2126 - 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
DUGGINS,S.H. WELL #: 4 RRCID -> 103476 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2148 - 2202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES-HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 162590 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2157 - 2294

01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					83
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					83
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					83
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA, E. (MARBLE FALLS) 80828 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
POWELL, GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 118501 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2256 - 2319

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-

SANTA ANNA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 80828 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. 888225
HERRING, V. WELL #: 6 RRCID -> 253406 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2145 - 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTO, S.(CONGL) 80961 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
KING, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 095565 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3558 - 3576

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-

KING- LANHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098175 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3509 - 3532

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	662					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	662					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	662					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	662					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	662					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	662					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	662					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	662					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	662					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	662					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	662					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	662					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTO, S. (MISS) 80961 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PHILLIPS, BOB 662705
BRANNON, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 070946 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3760 - 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	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-

SANTO, S.E. (CONGL) 80962 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
ANDREATTA, J. WELL #: 2 RRCID -> 229093 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4032 - 4036

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHETAWEE (FLIPPEN LIME) 81431 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SCOTT OPERATING, INC. 758502
GAIL, WILLA WELL #: 4 RRCID -> 138742 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1616 - 1620

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOEN GANG (GRAY) 81543 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TAYLOR
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525
BLACKWOOD WELL #: B 1 RRCID -> 246815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4585 - 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	1705 #	1591	-0-	-114	-0-	1591	3	N	-0-			-0-
02	1512 #	1423	-0-	-89	-0-	1423	3	N	-0-			-0-
03	1674 #	1559	-0-	-115	-0-	1559	3	N	-0-			-0-
04	1620 #	1508	-0-	-112	-0-	1508	3	N	-0-			-0-
05	1643 #	1547	-0-	-96	-0-	1547	3	N	-0-			-0-
06	1530 #	1086	-0-	-444	-0-	1086	3	N	-0-			-0-
07	1581 #	1560	-0-	-21	-0-	1560	3	N	-0-			-0-
08	1679 R	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3	N	-0-			-0-
09	1596 R	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3	N	-0-			-0-
10	1608 R	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3	N	-0-			-0-
11	1620 #	1522	-0-	-98	-0-	1522	3	N	-0-			-0-
12	1674 #	1497	-0-	-177	-0-	1497	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARTZ (4200) 81695 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
LAFFOON FARM 481009
CASADOR -A- WELL #: 2AL RRCID -> 097604 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738

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-

SCRANTON,NW (DUFFER) 81808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
EX-CEL RESOURCES, LLC 256790
LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 110319 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3852 - 3860

01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			-0-
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	143	2	N	-0-			-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2	N	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-			-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			-0-
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2	N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAMAN (CONGL. UPPER) 81982 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
SEAMAN, L. E., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018261 COMPL. DATE 01/01/1959 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3826 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAMAN (CONGL. 3800) 81982 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SET RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074245 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 4411 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	224	-0-	-86	-0-	224	3			N	-0-					21
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					21
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					21
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					21
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					21
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					21
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					21
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					21
09	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	3			N	-0-					21
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					21
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					21
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 2,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAMAN (CONGL. 4000) 81982 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
SEAMAN, L. E., ESTATE -B- WELL #: 1 T RRCID -> 018260 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3824 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					116
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					116
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					116
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					116
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					116
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					116
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					116
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					116
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					116
10	465	N	41	-0-	-424	-0-	41	2			Y	-0-					116
11	450	N	123	-0-	-327	-0-	123	2			Y	-0-					116
12	465	N	170	-0-	-295	-0-	170	2			Y	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 5,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAMAN (CONGL. 4000) //CONT.// 81982 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
SEAMAN, L. E., ESTATE -C- WELL #: 1 RRCID -> 039566 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4015 - 4021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	160	2			Y	-0-					73
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					73
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					73
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					73
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					73
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					73
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					73
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					73
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-					73
10	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			Y	-0-					73
11	150	N	56	-0-	-94	-0-	56	2			Y	-0-					73
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 1,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEDWICK (BEND CONGL.) 82080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
OWENS, W. C. WELL #: 1 A RRCID -> 114216 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3927 - 3933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABOR CREEK OIL COMPANY 834335
REEVES WELL #: 2 RRCID -> 127911 COMPL. DATE 06/17/1988 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3960 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					43
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEDWICK (CADDO) 82080 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
TABOR CREEK OIL COMPANY 834335
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 126050 COMPL. DATE 11/12/1987 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3628 - 3638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-			22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEDWICK, N.(CONGLOMERATE) 82082 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
MONTGOMERY WELL #: 1A RRCID -> 185429 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 4328 PERF. 3958 - 3978

01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812
STEPHENS "21" WELL #: 6 RRCID -> 203458 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3950 - 3954

01	1612 N	1364	-0-	-248	-0-	1364	2		N	-0-			67
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-			67
03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-			67
04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-			67
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-			67
06	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-			67
07	1488 N	1456	-0-	-32	-0-	1456	2		N	-0-			67
08	1519 N	1442	-0-	-77	-0-	1442	2		N	-0-			67
09	1530 N	1005	-0-	-525	-0-	1005	2		N	-0-			67
10	1457 N	1198	-0-	-259	-0-	1198	2		N	-0-			67
11	1410 N	739	-0-	-671	-0-	739	2		N	-0-			67
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT			67

TOTAL GAS PROD: 14,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERGIO (STRAWN) 82270 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
SWENSON WELL #: 3 RRCID -> 257235 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 1755 PERF. 536 - 550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERVICE (FRY, LO.) 82289 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
GRACE 7 PROPERTIES, LTD. 319502
KEMP WELL #: 1301 RRCID -> 274957 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 3623 PERF. 2922 - 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SET RANCH (CONGL) 82315 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
NEWMAN, GRAGG WELL #: 3 RRCID -> 215288 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4006 - 4044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1577	-0-	-593	-0-	1577	2		N	-0-			48
02	1960 #	1288	-0-	-672	-0-	1288	2		N	-0-			48
03	1829 #	1361	-0-	-468	-0-	1361	2		N	-0-			48
04	1770 #	1358	-0-	-412	-0-	1358	2		N	-0-			48
05	1829 #	1221	-0-	-608	-0-	1221	2		N	-0-			48
06	1530 #	1035	-0-	-495	-0-	1035	2		N	-0-			48
07	1426 #	1113	-0-	-313	-0-	1113	2		N	-0-			48
08	1395 #	1086	-0-	-309	-0-	1086	2		N	-0-			48
09	1350 #	1028	-0-	-322	-0-	1028	2		N	-0-			48
10	1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-			48
11	1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-			48
12	1116 #	1091	-0-	-25	-0-	1091	2		N	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 14,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SET RANCH (CONGL) //CONT.// 82315 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SET RANCH WELL #: 25 RRCID -> 091765 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3995 - 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	2170 #	1604	-0-	-566	-0-	62	1	1542	3	N	-0-					158
02	1960 #	1622	-0-	-338	-0-	56	1	1540	3	N	24					182
						26	9									
03	2170 #	1807	-0-	-363	-0-	62	1	1739	3	N	5					187
						6	9									
04	2100 #	1799	-0-	-301	-0-	60	1	1739	3	N	-0-					187
05	1824 R	1824	-0-	-0-	-0-	62	1	1736	3	N	24	175	1			36
						26	9									
06	1740 #	1716	-0-	-24	-0-	60	1	1637	3	N	17					53
						19	9									
07	1860 #	1645	-0-	-215	-0-	62	1	1558	3	N	23					76
						25	9									
08	1860 #	1728	-0-	-132	-0-	62	1	1653	3	N	12					88
						13	9									
09	1800 #	1526	-0-	-274	-0-	60	1	1455	3	N	10					98
						11	9									
10	1866 R	1866	-0-	-0-	-0-	62	1	1785	3	N	17					115
						19	9									
11	1758 R	1758	-0-	-0-	-0-	60	1	1681	3	N	15					130
						17	9									
*12	2119 R	2119	-0-	-0-	-0-	62	1	2044	3	N	12					142
						13	9									

TOTAL GAS PROD: 21,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

SET RANCH WELL #: 40 RRCID -> 123188 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4038 - 4048

01	434 #	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-					50
02	392 #	316	-0-	-76	-0-	316	3			N	-0-					50
03	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					50
04	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					50
05	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					50
06	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					50
07	558 #	503	-0-	-55	-0-	503	3			N	-0-					50
08	558 #	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					50
09	540 #	493	-0-	-47	-0-	493	3			N	-0-					50
10	653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					50
11	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					50
*12	589 R	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 6,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE HYDROCARBONS INC. 238730
DABNEY WELL #: 1 RRCID -> 211444 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 4286 PERF. 4143 - 4167

01	279 #	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					60
02	252 #	238	-0-	-14	-0-	238	2			N	-0-					60
03	328 R	328	-0-	-0-	-0-	318	2	10	9	N	9					69
04	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					69
05	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					69
06	330 #	263	-0-	-67	-0-	263	2			N	-0-					69
07	341 #	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					69
08	341 #	190	-0-	-151	-0-	190	2			N	-0-					69
09	330 #	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					69
10	341 #	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					69
11	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					69
12	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 3,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SET RANCH (CONGL) //CONT.// 82315 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
EAGLE HYDROCARBONS INC. //CONT.// 238730
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 214908 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4108 - 4132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KADANE CORPORATION 450038
B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 174645 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3951 - 3956

01	620 #	175	-0-	-445	-0-	3	1	171	2	N	1					32
						1	9									
02	560 #	502	-0-	-58	-0-	3	1	499	2	N	-0-					32
03	620 #	486	-0-	-134	-0-	3	1	483	2	N	-0-					32
04	550 R	550	-0-	-0-	-0-	3	1	547	2	N	-0-					32
05	558 #	501	-0-	-57	-0-	3	1	498	2	N	-0-					32
06	540 #	507	-0-	-33	-0-	3	1	503	2	N	1					33
						1	9									
07	558 #	487	-0-	-71	-0-	3	1	484	2	N	-0-					33
08	558 #	315	-0-	-243	-0-	3	1	312	2	N	-0-					33
09	540 #	336	-0-	-204	-0-	3	1	333	2	N	-0-					33
10	527 #	334	-0-	-193	-0-	3	1	331	2	N	-0-					33
11	510 #	36	-0-	-474	-0-	36	2			N	-0-					33
12	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 4,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

B.R.A. WELL #: 6 RRCID -> 226457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3742 - 4017

01	341 #	68	-0-	-273	-0-	3	1	59	2	N	5					75
						6	9									
02	308 #	135	-0-	-173	-0-	3	1	132	2	N	-0-					75
03	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	3					78
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					78
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					78
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					78
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					78
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					78
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					78
10	279 #	189	-0-	-90	-0-	3	1	186	2	N	-0-	78	1			-0-
11	270 #	24	-0-	-246	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SEVEN-ELEVEN (STRAWN) 82343 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN 630579
SELL WELL #: 2R RRCID -> 167598 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 2252 PERF. 1992 - 2092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CHASTAIN, L.B. WELL #: 1 RRCID -> 133768 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 1962 - 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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	N	-0-			-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	N	-0-			-0-
03	155	N	106	-0-	-49	-0-	7	1	99	3	N	-0-			-0-
04	180	N	127	-0-	-53	-0-	8	1	119	3	N	-0-			-0-
05	217	N	92	-0-	-125	-0-	7	1	85	3	N	-0-			-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-			-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	N	-0-			-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	N	-0-			-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	N	-0-			-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	24	1	183	3	N	-0-			-0-
11	180	N	121	-0-	-59	-0-	12	1	109	3	N	-0-			-0-
12	217	N	133	-0-	-84	-0-	10	1	123	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD NE (LAKE SAND) 82518 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
WALKER BUCKLER 380 WELL #: 2 M RRCID -> 046062 COMPL. DATE 03/26/1969 TOTAL DEPTH 4716 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SHACKELFORD NE(MISS) 82518 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
KEATING ENERGY, INC. 453142
WALKER-BUCKLER TRUST /TR. 21/ WELL #: 3 RRCID -> 050587 COMPL. DATE 03/27/1971 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-BUCKLER TRUST TR. 21 WELL #: 1 RRCID -> 055910 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4435 - 4500

01	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
02	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
03	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
04	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
05	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
06	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
07	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
08	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-
09	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
10	434 #	388	-0-	-46	-0-	388	2		N	-0-			-0-
11	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
12	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15) WELL #: 9 RRCID -> 131323 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4400 - 4430

01	1381 R	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
02	1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
03	1644 R	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2		N	-0-			-0-
04	1476 R	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
05	1656 R	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
06	1590 #	1536	-0-	-54	-0-	1536	2		N	-0-			-0-
07	1665 R	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-			-0-
08	1643 #	1302	-0-	-341	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
09	1600 R	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-			-0-
10	1643 #	1625	-0-	-18	-0-	1625	2		N	-0-			-0-
11	1590 #	1566	-0-	-24	-0-	1566	2		N	-0-			-0-
12	1643 #	NO RPT	-0-	-1643	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD NE(MISS) //CONT.// 82518 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
WALKER-BUCKLER 379 WELL #: 1 RRCID -> 107408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3937 - 4568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

BUCKLER, WALKER 523 WELL #: 3 RRCID -> 218249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4596 PERF. 4403 - 4596

01	558 #	492	-0-	-66	-0-	492	3		N	-0-			-0-
02	504 #	405	-0-	-99	-0-	405	3		N	-0-			-0-
03	537 R	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
04	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-
05	496 #	423	-0-	-73	-0-	423	3		N	-0-			-0-
06	510 #	424	-0-	-86	-0-	424	3		N	-0-			-0-
07	527 #	505	-0-	-22	-0-	505	3		N	-0-			-0-
08	527 #	504	-0-	-23	-0-	504	3		N	-0-			-0-
09	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
10	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
11	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
12	527 #	503	-0-	-24	-0-	503	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RJD ENERGY, LLC 714310
WALKER ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 056984 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4380 - 4528

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD NE(MISS) //CONT.// 82518 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
RJD ENERGY, LLC //CONT.// 714310
WALKER-ESTATE 'A' WELL #: 2 RRCID -> 105916 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4342 - 4497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
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	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-

WALKER ESTATE A WELL #: A 3 RRCID -> 109175 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4360 - 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	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	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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
GREEN SOUTH "62B" WELL #: 3 RRCID -> 267482 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 1351 PERF. 1082 - 1219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
GREEN, JAMES R. 330874
GREEN, J. R. RANCH CO. WELL #: 3 RRCID -> 139344 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GREEN, J. R. RANCH COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 139345 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 172 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GREEN, J. R. RANCH COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 139346 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861
WBRR BULLOCK WELL #: 1 RRCID -> 270820 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 745 PERF. 636 - 638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

JNS PRODUCTION, LLC 433134
HARGROVE "D" WELL #: 1 RRCID -> 124635 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 930 PERF. 828 - 832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486
MUSSELMAN "24" WELL #: 1 RRCID -> 196392 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 4075 - 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	930 #	793	-0-	-137	-0-	793	2			N	-0-			241
02	840 #	651	-0-	-189	-0-	641	2	10	9	N	9			250
03	1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	1052	2	23	9	N	21			271
04	941 R	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-			271
05	806 #	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-			271
06	900 #	896	-0-	-4	-0-	896	2			N	-0-			271
07	930 #	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-			271
08	930 #	141	-0-	-789	-0-	141	2			N	-0-			271
09	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			271
10	1109 R	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-			271
11	2460	3876	-0-	1416	1416	3876	2			N	-0-			271
*12	2306 R	890	-0-	-1416	-0-	890	2			N	-0-			271

TOTAL GAS PROD: 12,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
PETEX 659782
BROOKS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119282 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3708 - 3724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1112	-0-	-283	-0-	1112	2			N	-0-					82
02	1372 #	760	-0-	-612	-0-	760	2			N	-0-					82
03	1519 #	808	-0-	-711	-0-	808	2			N	-0-					82
04	1710	1796	-0-	86	86	1787	2	9	9	N	8					90
05	1538 R	1452	-0-	-86	-0-	1429	2	23	9	N	21					111
06	1331 R	1331	-0-	-0-	-0-	1330	2	1	9	N	1					112
07	1767	1341	-0-	-426	-0-	1340	2	1	9	N	1					113
08	1767	1212	-0-	-555	-0-	1212	2			N	-0-					113
09	1710	1187	-0-	-523	-0-	1187	2			N	-0-					113
10	1457 #	1277	-0-	-180	-0-	1276	2	1	9	N	1					114
11	1320 #	1230	-0-	-90	-0-	1226	2	4	9	N	4	84	1			34
12	1333 #	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 13,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ROYALL WELL #: 1 RRCID -> 143856 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3724 - 3729

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS, LUCION WELL #: 1 RRCID -> 165383 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3392 - 3396

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067
COOK RANCH WELL #: B301 RRCID -> 178615 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 4640 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS) 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
ARCHER PETROLEUM 028882
WILLIAMS, LOREN WELL #: 1 RRCID -> 187444 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3828 - 3838

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	11				60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17				77
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	8	3	11	9	N	10				87
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-				87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MOORE WELL #: 3501 RRCID -> 194332 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1962 - 1979

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
ARCHER PETROLEUM //CONT.// 028882
MOORE WELL #: 3401 RRCID -> 203529 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 2144 PERF. 2034 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	3	1	9	N	1	1	0			96
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					96
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					96
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BACON ENERGY 042398
SHELTON-PIPPEN WELL #: 7 A RRCID -> 105498 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 446 - 451

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASIN OPERATING INC. 054545
SEDWICK, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 042529 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 4478 PERF. N/A

01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. //CONT.// 054545
SOUTH GREEN 69 WELL #: 1 RRCID -> 182828 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 4261 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
COTTLE WELL #: 7 RRCID -> 127332 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3838 - 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	651	N	557	-0-	-94	-0-	557	2			N	-0-					31
02	560	N	557	-0-	-3	-0-	557	2			N	-0-					31
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					31
04	540	N	414	-0-	-126	-0-	414	2			N	-0-					31
05	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	2			N	-0-					31
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	2			N	-0-					31
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					31
08	527	N	6	-0-	-521	-0-	6	2			N	-0-					31
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					31
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					31
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					31
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 5,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CDJ OIL CO. 140598
MATTHEWS WELL #: 9 RRCID -> 126399 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1310 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
CDJ OIL CO. //CONT.// 140598
HOOKER 23 WELL #: 1 RRCID -> 160194 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4713 - 4760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
RICHTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 4098

01	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2	N	-0-			29
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	256	2	N	-0-			29
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			29
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			29
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-			29
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			29
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			29
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-			29
09	300	N	92	-0-	-208	-0-	92	2	N	-0-			29
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			29
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			29
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 2,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725
ISABELLA MARIE WELL #: D 1 RRCID -> 261738 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4230 - 4238

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			180
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			180
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			180
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-			180
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-			180
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2	N	-0-	99	1	81
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2	N	-0-			81
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	-0-			81
*11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2	N	-0-			81
*12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2	N	-0-			81

TOTAL GAS PROD: 8,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
DALF ENERGY LLC 197641
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 112081 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3636 - 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	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	560	N	474	-0-	-86	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	651	N	519	-0-	-132	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT WELL #: 3 RRCID -> 198658 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1915 - 1927

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

GARRETT WELL #: 4 RRCID -> 213609 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1914 - 1924

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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
COTTLE, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 229019 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3962 - 4035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	701	2	3	9	N	3					104
02	588	N	498	-0-	-90	-0-	496	2	2	9	N	2					106
03	744	N	724	-0-	-20	-0-	722	2	2	9	N	2					108
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	687	2	8	9	N	7					115
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	653	2	3	9	N	3					118
06	690	N	612	-0-	-78	-0-	608	2	4	9	N	4					122
07	713	N	617	-0-	-96	-0-	615	2	2	9	N	2					124
08	651	N	603	-0-	-48	-0-	601	2	2	9	N	2					126
09	600	N	523	-0-	-77	-0-	521	2	2	9	N	2					128
10	620	N	605	-0-	-15	-0-	602	2	3	9	N	3					131
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-					131
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 6,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

COTTLE, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 229023 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4004 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FTC CONSULTING, LLC 288423
NAIL B-9 WELL #: 2 RRCID -> 114942 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 805 - 847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
FTC CONSULTING, LLC //CONT.// 288423
NAIL B-8 WELL #: 6 RRCID -> 128587 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 946 PERF. 760 - 766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

NAIL "99" WELL #: 1S RRCID -> 148384 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1730 - 1733

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

NAIL WELL #: 142 RRCID -> 161360 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3010 - 4013

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
FTC CONSULTING, LLC //CONT.// 288423
NAIL RANCH WELL #: 3021 RRCID -> 177068 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 818 PERF. 717 - 725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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-

NAIL RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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-

HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861
WALKER-BUCKLER #1B GAS WELL #: 1B RRCID -> 157943 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 755 PERF. 728 - 738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104
PITTMAN GROUP WELL #: RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J & W OIL CO.-W. F. 427923
JAMESON WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766

01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-			87
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-			87
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-			87
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-			87
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-			87
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	N	-0-			87
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-			87
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	N	-0-			87
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-			87
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			87
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			87
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

TOTAL GAS PROD: 8,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978

01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			23
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			23
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-			23
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			23
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			23
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			23
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-			23
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			23
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-			-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
J & W OIL CO.-W. F. //CONT.// 427923
HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1029	2			N	-0-			-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-			-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-			-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-			-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-			-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			8
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			8
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: 8,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBS, C. E., CO. 429435
NAIL WB WELL #: 5 RRCID -> 137079 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1348 - 1350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	138	2	N	-0-			-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	16	1	529	2	N	-0-			-0-
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	3	1	104	2	N	-0-			-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	N	-0-			-0-
06	540	N	69	-0-	-471	-0-	2	1	67	2	N	-0-			-0-
07	124	N	28	-0-	-96	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
08	124	N	21	-0-	-103	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
*10	17	N	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2017 - P/A 10/18/17

TOTAL GAS PROD: 1,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JNS PRODUCTION, LLC 433134
HARGROVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 115826 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 930 PERF. 777 - 785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
JNS PRODUCTION, LLC //CONT.// 433134
HARGROVE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115827 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 940 PERF. 780 - 785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

JTC ROYALTIES LLC 448054
MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 121721 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2580 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

KEATING ENERGY, INC. 453142
WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/ WELL #: 3 RRCID -> 057123 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 895 - 905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15 WELL #: 10 RRCID -> 082914 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 940 PERF. 879 - 889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROTHE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 114943 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 4340 - 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	651	N	621	-0-	-30	-0-	615	2	6	9	N	5			30
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	535	2	3	9	N	3			33
03	620	N	617	-0-	-3	-0-	614	2	3	9	N	3			36
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	631	2	2	9	N	2			38
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	575	2	2	9	N	2			40
06	600	N	560	-0-	-40	-0-	558	2	2	9	N	2			42
07	651	N	593	-0-	-58	-0-	591	2	2	9	N	2			44
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	604	2	2	9	N	2			46
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	585	2	2	9	N	2			48
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	596	2	2	9	N	2			50
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	574	2	2	9	N	2			52
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			52

TOTAL GAS PROD: 6,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
MOORE WELL #: 6401 RRCID -> 196650 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2013 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
LOW-END OIL LLC 510360
HEIRS, TERRY WELL #: 1 RRCID -> 185532 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1933 - 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	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-

LANE, M. WELL #: 1 RRCID -> 188072 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2089 PERF. 1918 - 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	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-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	977	-0-	-108	-0-	977	2		N	-0-			-0-
02	924 N	821	-0-	-103	-0-	821	2		N	-0-			-0-
03	992 N	967	-0-	-25	-0-	967	2		N	-0-			-0-
04	960 N	937	-0-	-23	-0-	937	2		N	-0-			-0-
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			-0-
06	930 N	846	-0-	-84	-0-	846	2		N	-0-			-0-
07	961 N	869	-0-	-92	-0-	869	2		N	-0-			-0-
08	899 N	830	-0-	-69	-0-	830	2		N	-0-			-0-
09	840 N	786	-0-	-54	-0-	786	2		N	-0-			-0-
10	868 N	736	-0-	-132	-0-	736	2		N	-0-			-0-
11	810 N	730	-0-	-80	-0-	730	2		N	-0-			-0-
12	806 N	676	-0-	-130	-0-	676	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486
CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 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	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					4
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	240	2			N	-0-					4
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					4
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					4
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					4
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					4
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					4
08	310	N	43	-0-	-267	-0-	43	2			N	-0-					4
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					4
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					4
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					4
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	838	-0-	-123	-0-	805	2	33	9	N	30					189
02	868	N	745	-0-	-123	-0-	702	2	43	9	N	39					228
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1023	2	8	9	N	7	158	1			77
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1014	2	42	9	N	38					115
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1119	2	24	9	N	22					137
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1056	2	20	9	N	18					155
07	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1017	2	30	9	N	27					182
08	1147	N	158	-0-	-989	-0-	137	2	21	9	N	19					201
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	5					206
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1202	2	25	9	N	23					229
11	3000	N	4242	-0-	1242	1242	4208	2	34	9	N	31	167	1			93
*12	2206	N	964	-0-	-1242	-0-	964	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 13,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

REAMES 'A' WELL #: 902 RRCID -> 199332 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3516 - 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	651	N	440	-0-	-211	-0-	423	2	17	9	N	15					93
02	560	N	473	-0-	-87	-0-	449	2	24	9	N	22					115
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	598	2	26	9	N	24					139
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	613	2	41	9	N	37					176
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	581	2	18	9	N	16	164	1			28
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	603	2	37	9	N	34					62
07	682	N	600	-0-	-82	-0-	578	2	22	9	N	20					82
08	589	N	112	-0-	-477	-0-	81	2	31	9	N	28					110
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	27					137
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	735	2	39	9	N	35					172
11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2532	2	28	9	N	25					197
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-	160	1			37

TOTAL GAS PROD: 7,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
P.I.D. DRILLING INC 631265
WINDHAM "85" WELL #: 1 RRCID -> 167508 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 4610 - 4613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DAVIS, MERRICK WELL #: 2020 RRCID -> 167924 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4894 - 4905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PETEX 659782
CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 193342 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 3888 - 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	1395 N	1231	-0-	-164	-0-	1231 2		N	-0-			45
02	1372 N	958	-0-	-414	-0-	958 2		N	-0-			45
03	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	1040 2		N	-0-			45
04	1200 N	1081	-0-	-119	-0-	1081 2		N	-0-			45
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		N	-0-			45
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-			45
07	1116 N	857	-0-	-259	-0-	857 2		N	-0-			45
08	1116 N	861	-0-	-255	-0-	861 2		N	-0-			45
09	1020 N	804	-0-	-216	-0-	804 2		N	-0-			45
10	868 N	864	-0-	-4	-0-	855 2	9 9	N	8	53 1		-0-
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2		N	-0-			-0-
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD

PETRO-STARR 660161

PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 121075 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 435 PERF. 252 - 258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PRICKLY PAIR PRODUCTION 677108

EDINGTON, ALICE "B" WELL #: 3 RRCID -> 124236 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 730 - 830

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-

QUEST EMG, INC. 684615

MUSSELMAN "29" WELL #: 291J RRCID -> 241787 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2466 - 2470

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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
RAYMOND'S WELL SERVICE, INC. 695585
KEEFER WELL #: 3601 RRCID -> 201657 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2011 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	307	-0-	307	307	307	3		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104
CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 091929 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 454 - 470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LANE, M. WELL #: 2 RRCID -> 186407 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
ROYAL TEXAN ENERGY CO. //CONT.// 732104
LANE, M. WELL #: 3 RRCID -> 187426 COMPL. DATE 01/18/2002 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
SMITH WELL #: RRCID -> 130720 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3964 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 074381 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1958 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. //CONT.// 767543
PRUET 88 WELL #: 1 RRCID -> 128860 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 4042 PERF. 3865 - 3868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, LOREN 37 WELL #: 1 RRCID -> 197217 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1954 - 1959

01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAIDA, JOHN H. 768650
MCLEMORE A-232 WELL #: 4D RRCID -> 152239 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3202 - 3206

01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	16 285	1 9	137	3	Y	259	264	1		106
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	14 286	1 9	134	3	Y	260	140	1		226
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	31 213	1 9	167	2	Y	194	269	1		151
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	30 244	1 9	185	2	Y	222	266	1		107
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	31 230	1 9	203	2	Y	209	284	1		32
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	30 209	1 9	170	2	Y	190	147	1		75
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	31 240	1 9	214	2	Y	218	142	1		151
08	DLQ G-10	390	-0-	390	390	31 165	1 9	194	2	Y	150	135	1		166
09	DLQ G-10	266	-0-	266	656	30 109	1 9	127	2	Y	99	137	1		128
10	989 N	333	-0-	-656	-0-	31 175	1 9	127	2	Y	159	125	1		162
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	30 228	1 9	180	2	Y	207	132	1		237
*12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	31 58	1 9	180	2	Y	53	120	1		170

TOTAL GAS PROD: 4,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,220

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD

SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812

STEPHENS "21" WELL #: 8 RRCID -> 202402 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3889 - 3897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1004	-0-	-329	-0-	1004	2			N	-0-					46
02	1204	N	1173	-0-	-31	-0-	1173	2			N	-0-					46
03	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	2			N	-0-					46
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					46
05	1302	N	269	-0-	-1033	-0-	269	2			N	-0-					46
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					46
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					46
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 5,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAR PRODUCTION, INC. 815108

SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 167781 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2322 - 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	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
04	900	N	846	-0-	-54	-0-	846	3			N	-0-					-0-
05	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	930	N	506	-0-	-424	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	868	N	687	-0-	-181	-0-	687	3			N	-0-					-0-
08	899	N	713	-0-	-186	-0-	713	3			N	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
*11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067

COOK "X", SEC. 63 WELL #: 18 RRCID -> 128208 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 5298 PERF. 4504 - 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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
STASNEY WELL SERVICE, LLC //CONT.// 816067
COOK, W. I. ESTATE, SEC. 64 WELL #: 9 RRCID -> 170439 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4613 - 4651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3		N	-0-			-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK RANCH WELL #: A201 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUCHIL ENERGY, LLC 828545
HUDSON(SEC 70) WELL #: 1 RRCID -> 094087 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2468 - 2469

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	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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
SUCHIL ENERGY, LLC //CONT.// 828545
HUDSON (SEC. 70) WELL #: 3 RRCID -> 109285 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2463 - 2465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	-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	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-

TRIPLE SINGLETON, INC. 870459
B & D "A" WELL #: 2 RRCID -> 166552 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 400 - 760

01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
NAIL, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 049016 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4558 - 4603

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
WHITT OIL & GAS, INC. 921150
LEDBETTER, MORRIS E. WELL #: 1 RRCID -> 108925 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 851 PERF. 796 - 799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

CARTER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132094 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 2570 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ELLIOTT WELL #: 1050 RRCID -> 166336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2347 - 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	1054 N	1014	-0-	-40	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
02	952 N	891	-0-	-61	-0-	891	2		N	-0-			-0-
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-			-0-
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
06	1050 N	1046	-0-	-4	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
07	1023 N	985	-0-	-38	-0-	985	2		N	-0-			-0-
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
09	1050 N	1003	-0-	-47	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
11	1050 N	999	-0-	-51	-0-	999	2		N	-0-			-0-
12	1023 N	983	-0-	-40	-0-	983	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANE (SCULLY) 82653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAMPASAS
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
GOTCHER WELL #: 2M RRCID -> 237944 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 1013 - 1213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SHARPE (ATOKA) 82745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN 630579
MURRELL WELL #: 1 RRCID -> 123663 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 3615 - 3781

01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	2		N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-					-0-
07	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2		N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-					-0-
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2		N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 123665 COMPL. DATE 12/30/1986 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3682 - 3792

01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	206	2		N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2		N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2		N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2		N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2		N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARPE (ATOKA) //CONT.// 82745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 131317 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 3644 - 3692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					17
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					17
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					17
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					17
05	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					17
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					17
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					17
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					17
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					17
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					17
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 1,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
WOODY WELL #: 1 RRCID -> 102857 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3250 - 3256

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHULTZ (MARBLE FALLS) 83456 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
S2 OIL, LLC 743227
SHULTZ, JACK CAROL WELL #: 1 RRCID -> 113365 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2766 - 2779

01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHULTZ (MARBLE FALLS) //CONT.// 83456 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
S2 OIL, LLC //CONT.// 743227
SHULTZ, JACK CAROL WELL #: 3 RRCID -> 114708 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2731 - 2756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIDNEY (MARBLE FALLS) 83486 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
ANDERSON PRODUCTION 022922
CAFFEY, W. B. WELL #: 2 RRCID -> 018278 COMPL. DATE 09/16/1955 TOTAL DEPTH 2227 PERF. 2175 - 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	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018279 COMPL. DATE 10/07/1955 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2111 - 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	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	196 N	126	-0-	-70	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	210 N	88	-0-	-122	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	155 N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	210 N	114	-0-	-96	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIDNEY (MARBLE FALLS) //CONT.// 83486 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
FRY, T. O. WELL #: 1 RRCID -> 018280 COMPL. DATE 11/10/1955 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 2012 - 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	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	308	N	237	-0-	-71	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	360	N	206	-0-	-154	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, LIZZIE/T.A.WARD,JR. ET AL/ WELL #: 1 RRCID -> 018284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2170 - 2205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, JIMMY WELL #: 1 RRCID -> 259035 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 2634 PERF. 2106 - 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	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	224	N	131	-0-	-93	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	310	N	113	-0-	-197	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	240	N	138	-0-	-102	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIERRA (STRAWN) 83490 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
CRAWFORD, A. D. WELL #: 2 A RRCID -> 236347 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2252 - 2260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	201	-0-	201	201	201	2			N	-0-					78
08	14B2 EXT	195	-0-	195	396	195	2			N	-0-					78
09	14B2 EXT	195	-0-	195	591	195	2			N	-0-					78
10	14B2 EXT	100	-0-	100	691	100	2			N	-0-					78
11	116	65	-0-	-51	640	65	2			N	-0-					78
*12	640 N	-0-	-0-	-640	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIKES (CADDO) 83528 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARDUE OIL, INC. 639400
SIKES, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 018285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3360 - 2205

01	403 N	205	-0-	-198	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	434 N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420 N	63	-0-	-357	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	372 N	120	-0-	-252	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIKES (CONGL.) 83528 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
SIKES F WELL #: 5 RRCID -> 110694 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3854 - 3864

01	992 N	803	-0-	-189	-0-	803	2			N	-0-					-0-
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
05	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
06	1020 N	997	-0-	-23	-0-	997	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	982	-0-	-72	-0-	982	2			N	-0-					-0-
08	1023 N	804	-0-	-219	-0-	804	2			N	-0-					-0-
09	990 N	830	-0-	-160	-0-	830	2			N	-0-					-0-
10	992 N	825	-0-	-167	-0-	825	2			N	-0-					-0-
11	780 N	744	-0-	-36	-0-	744	2			N	-0-					-0-
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIKES (CONGL.) //CONT.// 83528 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
FAMBRO "37" WELL #: 1 RRCID -> 211857 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3887 - 3890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	689	2			N	-0-					211
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					211
03	744 N	722	-0-	-22	-0-	722	2			N	-0-					211
04	660 N	633	-0-	-27	-0-	633	2			N	-0-					211
05	713 N	504	-0-	-209	-0-	504	2			N	-0-					211
06	690 N	562	-0-	-128	-0-	562	2			N	-0-					211
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					211
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					211
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					211
10	1116 N	836	-0-	-280	-0-	827	2	9	9	N	8					219
11	990 N	835	-0-	-155	-0-	835	2			N	-0-	205	1	1	5	13
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 8,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SILVER CREEK (STRAWN) 83595 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
GRUBIS, THURMAN WELL #: RRCID -> 109266 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3167 - 3179

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER VALLEY, EAST (MORRIS) 83641 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
RANCH FIVE WELL #: 2 RRCID -> 121500 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2857 - 2860

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER VALLEY, EAST (MORRIS) //CONT.// 83641 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. //CONT.// 278703
LAKE WELL #: 1 RRCID -> 197277 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2846 - 2856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMBA (MISS.) 83666 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL E-87 WELL #: 1D RRCID -> 155311 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4853 - 4931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BARTON, HOWARD 053939
SAIN, JOSEPH L. WELL #: 1 RRCID -> 116361 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2714 - 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	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*11	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BARTON, HOWARD //CONT.// 053939
SAIN, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 150578 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2751 - 2767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728
POTOMAC GREENWOOD WELL #: 1BH RRCID -> 018324 COMPL. DATE 03/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2626 - 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
GREENWOOD, M. F. WELL #: 3BH RRCID -> 018319 COMPL. DATE 03/09/1921 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2646 - 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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FURRY PRODUCING COMPANY 291650
PARKER, C. T., SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018325 COMPL. DATE 06/13/1960 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2880 - 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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHULTS, CECIL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018326 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2938 - 2952

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	589	N	337	-0-	-252	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	420	N	287	-0-	-133	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 108217 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2872 - 2901

01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	774	-0-	-276	-0-	774	2			N	-0-					-0-
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	970	-0-	-80	-0-	970	2			N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
J & J WHITESIDE INC. 427649
WHITESIDE, E. A., ESTATE WELL #: 1B RRCID -> 018307 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2740 - 2756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITESIDE, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 018309 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2595 - 2649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLUM WELL #: 1 RRCID -> 095434 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2656 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649
J.R.E. WELL #: 1 RRCID -> 118129 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2810 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

DAVIDSON,CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 121449 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2779 - 2824

01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2		N	-0-			-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-			-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITESIDE WELL #: 5 RRCID -> 124340 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2690 - 2740

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649
WHITESIDE WELL #: 2 RRCID -> 124868 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2598 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATE WELL #: 1 RRCID -> 130968 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2696 - 2706

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION ENERGY INC. 570410
WHITESIDES WELL #: 1 RRCID -> 088666 COMPL. DATE 10/15/1979 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2952 - 2980

01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3		N	-0-			-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3		N	-0-			-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
11	150 N	60	-0-	-90	-0-	60	3		N	-0-			-0-
12	155 N	18	-0-	-137	-0-	18	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
MOGUL RESOURCES, LLC 573657
GREENWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 018298 COMPL. DATE 02/15/1959 TOTAL DEPTH 2671 PERF. 2602 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	213	-0-	213	213	213	3			N	-0-			-0-
05	14B DENY	460	-0-	460	673	460	3			N	-0-			-0-
06	14B DENY	310	-0-	310	983	310	3			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	300	-0-	300	1283	300	3			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	310	-0-	310	1593	310	3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	310	-0-	310	1903	310	3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	260	-0-	260	2163	260	3			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2163					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2163					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS,GERALDINE DAVIS, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 018300 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2652 - 2682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WHITESIDE, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018308 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2814 - 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	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
03	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-			-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-			-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-			-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-			-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
MOORE OIL AND GAS 581275
WASHBURN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 032872 COMPL. DATE 04/02/1964 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2744 - 2765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
LEBLEU WELL #: 1 RRCID -> 105489 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2704 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	630	N	511	-0-	-119	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
09	510	N	313	-0-	-197	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	589	N	69	-0-	-520	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
11	540	N	108	-0-	-432	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORCH OPERATING LLC 862620
CAUDLE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018290 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2794 - 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	620	N	602	-0-	-18	-0-	36	1	566	2	N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	494	2	N	-0-					-0-
03	620	N	569	-0-	-51	-0-	32	1	537	2	N	-0-					-0-
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	31	1	532	2	N	-0-					-0-
05	589	N	533	-0-	-56	-0-	29	1	504	2	N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	N	-0-					-0-
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	32	1	549	2	N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	33	1	540	2	N	-0-					-0-
09	540	N	259	-0-	-281	-0-	14	1	245	2	N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	2	N	-0-					-0-
*11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
DUNN, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 018294 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2777 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	678	-0-	-4	-0-	40	1	638	2	N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	35	1	576	2	N	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	39	1	648	2	N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	36	1	628	2	N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	37	1	652	2	N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	37	1	636	2	N	-0-					-0-
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	37	1	640	2	N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	39	1	641	2	N	-0-					-0-
09	660	N	636	-0-	-24	-0-	35	1	601	2	N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	39	1	612	2	N	-0-					-0-
*11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	36	1	529	2	N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS, HONORA B., MRS., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 018296 COMPL. DATE 05/16/1961 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2715 - 2765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	88	-0-	-67	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	N	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	N	-0-					-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTEET, LEE WELL #: 1 RRCID -> 018302 COMPL. DATE 07/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2802 - 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	248	N	247	-0-	-1	-0-	14	1	233	2	N	-0-					63
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	N	-0-					63
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	13	1	233	2	N	-0-					63
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	N	-0-					63
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					63
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	-0-					63
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	N	-0-					63
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	2	N	-0-					63
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	12	1	212	2	N	-0-					63
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	N	-0-					63
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	N	-0-					63
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 2,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
POTEET, OMA -A- WELL #: 1A RRCID -> 018303 COMPL. DATE 07/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2804 - 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	820 N	820	-0-	-0-	-0-	49	1	771	2	N	-0-					-0-
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	45	1	740	2	N	15					15
						17	9									
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	48	1	814	2	N	-0-					15
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	46	1	792	2	N	6					21
						7	9									
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	45	1	781	2	N	-0-					21
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	43	1	745	2	N	-0-					21
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	44	1	765	2	N	-0-					21
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	45	1	735	2	N	-0-					21
09	750 N	747	-0-	-3	-0-	41	1	706	2	N	-0-					21
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	45	1	717	2	N	-0-					21
*11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	39	1	580	2	N	-0-					21
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 8,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

POTEET, OMA -B- WELL #: 2B RRCID -> 018304 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2790 - 2842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	29	1	456	2	N	25					25
						28	9									
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	381	2	N	1					26
						1	9									
03	651 N	428	-0-	-223	-0-	24	1	404	2	N	-0-					26
04	480 N	410	-0-	-70	-0-	23	1	387	2	N	-0-					26
05	434 N	413	-0-	-21	-0-	22	1	391	2	N	-0-					26
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	385	2	N	-0-					26
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	N	-0-					26
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	378	2	N	-0-					26
09	420 N	392	-0-	-28	-0-	21	1	371	2	N	-0-					26
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	2	N	-0-					26
*11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	405	2	N	-0-					26
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 4,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

RANKIN, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 018305 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2973 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
WHITLOCK, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 018310 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2763 - 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	572 N	572	-0-	-0-	-0-	33	1	516	2	N	21			102
						23	9							
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	495	2	N	5			107
						6	9							
03	558 N	535	-0-	-23	-0-	30	1	505	2	N	-0-			107
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	30	1	522	2	N	7			114
						8	9							
05	589 N	565	-0-	-24	-0-	30	1	531	2	N	4			118
						4	9							
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	29	1	503	2	N	5			123
						6	9							
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	29	1	492	2	N	10			133
						11	9							
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	463	2	N	5			138
						6	9							
09	540 N	443	-0-	-97	-0-	24	1	419	2	N	-0-			138
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	420	2	N	-0-			138
*11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	26	1	379	2	N	-0-			138
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			138

TOTAL GAS PROD: 5,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

3 S PRODUCTION, INC. 953796
MAY VETA WELL #: 1A RRCID -> 080384 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2758 - 2764

01	775 N	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-			-0-
02	644 N	626	-0-	-18	-0-	626	3			N	-0-			-0-
03	744 N	660	-0-	-84	-0-	660	3			N	-0-			-0-
04	720 N	589	-0-	-131	-0-	589	3			N	-0-			-0-
05	682 N	628	-0-	-54	-0-	628	3			N	-0-			-0-
06	630 N	567	-0-	-63	-0-	567	3			N	-0-			-0-
07	620 N	540	-0-	-80	-0-	540	3			N	-0-			-0-
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-			-0-
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-			-0-
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-			-0-
11	690 N	500	-0-	-190	-0-	500	3			N	-0-			-0-
*12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, NOBLE WELL #: 1 RRCID -> 123900 COMPL. DATE 02/20/1987 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 3792

01	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-			-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			-0-
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-			-0-
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-			-0-
05	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-			-0-
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-			-0-
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-			-0-
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-			-0-
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-			-0-
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-			-0-
11	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	3			N	-0-			-0-
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITTERLE (3800) 83795 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 217074 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 3933 PERF. 3782 - 3790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	102	1	128	2	N	17					96
						19	9									
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	152	1	187	2	N	17					113
						19	9									
03	217 N	111	-0-	-106	-0-	48	1	54	2	N	8					121
						9	9									
04	240 N	191	-0-	-49	-0-	82	1	109	2	N	-0-					121
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	283	1	404	2	N	15					136
						17	9									
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	63	1	105	2	N	10					146
						11	9									
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	64	1	89	2	N	9					155
						10	9									
08	713 N	84	-0-	-629	-0-	75	2	9	9	N	8					163
09	180 N	66	-0-	-114	-0-	57	2	9	9	N	8					171
10	155 N	76	-0-	-79	-0-	67	2	9	9	N	8					179
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	10					189
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	69	2	6	9	N	5	158	1			36

TOTAL GAS PROD: 2,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

SKAGGS (2700) 83880 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 115345 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2622 - 2630

01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
*11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
ASHLEY WELL #: 1 RRCID -> 270473 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2571 - 2581

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	140 N	8	-0-	-132	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMALLEY (MISS CHAPPEL) 84208 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 152773 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 4165 - 4227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	1232	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-			-0-
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			-0-
10	930 N	576	-0-	-354	-0-	576	2		N	-0-			-0-
11	900 N	453	-0-	-447	-0-	453	2		N	-0-			-0-
12	713 N	408	-0-	-305	-0-	408	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMELLEY (MARBLE FALLS 5200) 84229 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 097985 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5209 - 5214

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SNAVE (OVERALL) 84413 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
ROCKWOOD RESOURCES INC 723524
ALLEN HEIRS WELL #: RRCID -> 111633 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1890 - 1935

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED (STRAWN) 84430 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
SNEED, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 122979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2632 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW (DUFFER) 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY 042398
TEXFEL-BECK WELL #: 1 RRCID -> 110314 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3638 - 3642

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
TEXFEL-MONROE WELL #: 2 RRCID -> 116029 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 3957 PERF. 3760 - 3766

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
GERMANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 116920 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3751 - 3760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	261	2		N	-0-			-0-
02	280 N	220	-0-	-60	-0-	220	2		N	-0-			-0-
03	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2		N	-0-			-0-
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	2		N	-0-			-0-
05	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	2		N	-0-			-0-
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2		N	-0-			-0-
07	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2		N	-0-			-0-
08	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2		N	-0-			-0-
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2		N	-0-			-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
*12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HARRELL, M. WELL #: RRCID -> 111220 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3714 - 3724

01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/1998

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL, M. "B" WELL #: RRCID -> 113366 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3808 - 3830

01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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_____ 08/29/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
BAGGETT, C.R. WELL #: 1 RRCID -> 123190 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 3919 PERF. 2412 - 3424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HARRELL WELL #: 8 RRCID -> 112548 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 3863 PERF. 3754 - 3766

01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-					19
02	532	N	451	-0-	-81	-0-	451	3		N	-0-					19
03	589	N	457	-0-	-132	-0-	457	3		N	-0-					19
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-					19
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-					19
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-					19
07	620	N	467	-0-	-153	-0-	467	3		N	-0-					19
08	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	3		N	-0-					19
09	480	N	402	-0-	-78	-0-	402	3		N	-0-					19
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-					19
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3		N	-0-					19
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARDUE-HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 112549 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3868 - 3878

01	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3		N	-0-					-0-
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	233	3		N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-					-0-
04	390	N	248	-0-	-142	-0-	248	3		N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3		N	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3		N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3		N	-0-					-0-
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3		N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 115825 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3726 - 3734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-			187
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
10	14B2 EXT	-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-

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 123787 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3736 - 3746

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 147522 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 3849 PERF. 3710 - 3720

01	372 N	311	-0-	-61	-0-	311	3		N	-0-			-0-
02	336 N	315	-0-	-21	-0-	315	3		N	-0-			-0-
03	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	3		N	-0-			-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
06	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3		N	-0-			-0-
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3		N	-0-			-0-
08	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3		N	-0-			-0-
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3		N	-0-			-0-
10	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	3		N	-0-			-0-
11	330 N	161	-0-	-169	-0-	161	3		N	-0-			-0-
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 158066 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3758 - 3767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	467	-0-	-91	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	504 N	484	-0-	-20	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	510 N	490	-0-	-20	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	527 N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	480 N	390	-0-	-90	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW (MARBLE FALLS) 84447 550 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. 651162
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 224262 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 3542 - 3555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					36
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					36
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					36
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					36
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					36
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					36
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					36
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					36
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					36
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					36
*11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					36
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 1,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW (STRAWN) 84447 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SNOW-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 109969 COMPL. DATE 12/05/1983 TOTAL DEPTH 3824 PERF. 1656 - 1662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					101
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2015 - PLUGGED 10/15/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW (STRAWN, LOWER) 84447 849 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
PERKINS-BEGGS WELL #: 1 RRCID -> 144048 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2046 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SNOW-BERRY WELL #: 1 RRCID -> 171038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3769 PERF. 2066 - 2068

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SNYDER (MORRIS) 84468 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
GORDON, R. L. 316450
GORDON, R. L. WELL #: 1 A RRCID -> 110352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2614 - 2634

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-

SOMERVELL (STRAWN) 84562 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SOMERVELL
XTO ENERGY INC. 945936
MCDOWELL, H.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 143674 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3320 - 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHVIEW 84812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: TAYLOR
SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 130431 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 2295 - 2303

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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-

SPARKMAN (MARBLE FALLS) 84927 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE
BAJA PRODUCTION 044650
TEJAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 218895 COMPL. DATE 04/00/1979 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2765 - 2846

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					155
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					155
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	282	2	3 9	N	3					158
04	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	438	2	3 9	N	3	158	1			3
05	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	415	2	2 9	N	2					5
06	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	499	2	3 9	N	3					8
07	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	422	2	2 9	N	2					10
08	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	320	2	2 9	N	2					12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	299	2	1 9	N	1					13
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-				N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 2,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SPARKMAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 84927 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE
CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
PIERSON HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 069960 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3007 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	3	N	NO RPT	-0-	-3 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 078701 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2704 - 2777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON,WILLIS WELL #: 5 RRCID -> 096463 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2713 - 2723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	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	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	3	N	NO RPT	-0-	-3 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARROW (ATOKA) 84953 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
GANKY WELL #: 2 RRCID -> 185436 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2034 - 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	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-

GANKY WELL #: 5 RRCID -> 197275 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2000 - 2006

01	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
02	476 #	345	-0-	-131	-0-	345	3		N	-0-			-0-
03	527 #	474	-0-	-53	-0-	474	3		N	-0-			-0-
04	510 #	447	-0-	-63	-0-	447	3		N	-0-			-0-
05	465 #	392	-0-	-73	-0-	392	3		N	-0-			-0-
06	450 N	390	-0-	-60	-0-	390	3		N	-0-			-0-
07	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	3		N	-0-			-0-
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	3		N	-0-			-0-
10	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	3		N	-0-			-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE) 85369 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
STOVALL WELL #: 2 RRCID -> 142808 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4620 - 4732

01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			68
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3		N	-0-			68
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			68
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			68
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			68
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3		N	-0-			68
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-			68
08	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3		N	-0-			68
09	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3		N	-0-			68
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			68
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			68
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			68

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 85369 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
KATIE NOLA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144761 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 4480 - 4642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	775 N	557	-0-	-218	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	630 N	562	-0-	-68	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	750 N	729	-0-	-21	-0-	729	2			N	-0-					-0-
10	775 N	705	-0-	-70	-0-	1	1	704	2	N	-0-					-0-
11	750 N	651	-0-	-99	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAN MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153954 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4487 - 4525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					5
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					5
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					5
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					5
05	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					5
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					5
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					5
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					5
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					5
10	279 N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					5
11	270 N	142	-0-	-128	-0-	142	2			N	-0-					5
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 2,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 163107 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 4362 - 4404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	225	-0-	-178	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	364 N	358	-0-	-6	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09	420 N	310	-0-	-110	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGTOWN (CADDO) 85369 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
BRG LONE STAR LTD. 090870
COOMER, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 187479 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3212 - 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	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	432	3	18	9	N	16					52
02	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	426	3	11	9	N	10					62
03	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					62
04	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	431	3	1	9	N	1					63
05	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	429	3	2	9	N	2					65
06	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	403	3	6	9	N	5					70
07	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	400	3	7	9	N	6					76
08	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	395	3	11	9	N	10					86
09	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	382	3	21	9	N	19					105
10	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					105
11	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					105
*12	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 4,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

OXXN 630579
COOPER "B" WELL #: 1 C RRCID -> 087036 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

01	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	10	N	5	-0-	-5 B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 275558 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 3184 - 5144

01	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					19
02	924	N	473	-0-	-451 B	-0-	473	2			N	-0-					19
03	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2			N	-0-					19
04	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-					19
05	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			N	-0-					19
06	870	N	36	-0-	-834 B	-0-	36	2			N	-0-					19
07	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
09	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	2			N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
11	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 3,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGTOWN (5500) 85369 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
MATHIS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 091768 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5449 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					38
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					38
03	310	N	55	-0-	-255	-0-	55	2			N	-0-					38
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					38
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					38
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					38
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					38
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					38
09	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					38
10	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					38
11	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					38
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 1,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHESON WELL #: 1 T RRCID -> 092318 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5494 - 5506

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS WELL #: 1 T RRCID -> 092320 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5461 - 5467

01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2017 - PLUGGED 07/06/17

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGTOWN (COMYN) 85369 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
MATHIS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 091431 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6289 - 6313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS WELL #: 1 C RRCID -> 094400 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5255

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2017 - PLUGGED 07/06/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGTOWN (MARBLE FALLS) 85369 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579
HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 082736 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5177 - 5318

01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
04	660	N	599	-0-	-61	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09	660	N	542	-0-	-118	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPURGIN (CONGL) 85424 400 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
SMITH, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 187429 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3946 - 3976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					69
02	224 #	187	-0-	-37	-0-	187	3			Y	-0-					69
03	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					69
04	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					69
05	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					69
06	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					69
07	632 R	632	-0-	-0-	-0-	631	3	1	9	Y	1					70
08	646 R	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					70
09	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					70
10	620 #	161	-0-	-459	-0-	161	3			Y	-0-					70
11	630 #	141	-0-	-489	-0-	141	3			Y	-0-					70
12	651 #	321	-0-	-330	-0-	321	3			Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 4,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STEPHENS COUNTY REGULAR 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
AVAD OPERATING, LLC 037877
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 272269 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3298 - 3374

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-

BARGSLEY, COY 049255
BARGSLEY, COY "A" WELL #: 1 RRCID -> 139941 COMPL. DATE 00/00/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 1500 - 1550

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-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
MCWHORTER, V.H. WELL #: 1 RRCID -> 044335 COMPL. DATE 12/11/1961 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1650 - 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	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*12	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRINGTON "A" WELL #: 1 A RRCID -> 116921 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3822 - 3876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					145
02	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					145
03	289	R	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	N	1					146
04	277	R	277	-0-	-0-	-0-	273	2	4	9	N	4					150
05	310	#	283	-0-	-27	-0-	280	2	3	9	N	3					153
06	300	#	268	-0-	-32	-0-	264	2	4	9	N	4					157
07	310	#	282	-0-	-28	-0-	278	2	4	9	N	4					161
08	280	R	280	-0-	-0-	-0-	273	2	7	9	N	6					167
09	270	R	270	-0-	-0-	-0-	264	2	6	9	N	5					172
10	279	#	257	-0-	-22	-0-	251	2	6	9	N	5					177
11	270	#	252	-0-	-18	-0-	250	2	2	9	N	2					179
*12	370	R	370	-0-	-0-	-0-	366	2	4	9	N	4					183

TOTAL GAS PROD: 3,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 123312 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4061 - 4065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-					64
02	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					64
03	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					64
04	180	#	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					64
05	217	#	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					64
06	210	#	124	-0-	-86	-0-	124	2			N	-0-					64
07	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					64
08	638	R	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					64
09	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					64
10	310	#	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					64
11	360	#	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-					64
12	372	#	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 3,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
PRITCHARD WELL #: 2 RRCID -> 123313 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3549 - 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	155 #	92	-0-	-63	-0-	92	2			Y	-0-					30
02	115 R	115	-0-	-0-	-0-	109	2	6	9	Y	5					35
03	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					35
04	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					35
05	124 #	78	-0-	-46	-0-	78	2			Y	-0-					35
06	120 #	66	-0-	-54	-0-	66	2			Y	-0-					35
07	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					35
08	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					35
09	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					35
10	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					35
11	240 #	162	-0-	-78	-0-	162	2			Y	-0-					35
12	248 #	168	-0-	-80	-0-	168	2			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 1,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PRITCHARD WELL #: 3 RRCID -> 123314 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3538 - 4069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-					30
02	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					30
03	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					30
04	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					30
05	124 #	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					30
06	120 #	63	-0-	-57	-0-	63	2			Y	-0-					30
07	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					30
08	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					30
09	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					30
10	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					30
11	240 #	155	-0-	-85	-0-	155	2			Y	-0-					30
12	248 #	161	-0-	-87	-0-	161	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 123317 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 2022 - 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	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BILBY WELL #: 1 RRCID -> 135804 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3819 - 3827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	103	2		N	-0-			-0-
02	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-			-0-
05	124 #	80	-0-	-44	-0-	80	2		N	-0-			-0-
06	120 #	80	-0-	-40	-0-	80	2		N	-0-			-0-
07	124 #	80	-0-	-44	-0-	80	2		N	-0-			-0-
08	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
09	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-			-0-
10	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
11	90 #	9	-0-	-81	-0-	9	2		N	-0-			-0-
12	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL, J.C. WELL #: 1 R RRCID -> 151403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1422 - 1431

01	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	56 #	47	-0-	-9	-0-	47	2		N	-0-			-0-
03	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			-0-
07	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
08	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
09	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-
10	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
11	60 #	3	-0-	-57	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 170248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1588 PERF. 1511 - 1517

01	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
S & E REAL ESTATE CORP. WELL #: 3 RRCID -> 175264 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1687 - 1696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

JACKSON, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 186525 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1440 - 1458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	28 #	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASCOCK, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 194207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1784 - 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	93 #	91	-0-	-2	-0-	66	2	25	9	N	23					151
02	84 #	75	-0-	-9	-0-	56	2	19	9	N	17					168
03	114 R	114	-0-	-0-	-0-	75	2	39	9	N	35	175	1			28
04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	74	2	24	9	N	22					50
05	104 R	104	-0-	-0-	-0-	73	2	31	9	N	28					78
06	120 #	85	-0-	-35	-0-	71	2	14	9	N	13					91
07	124 #	92	-0-	-32	-0-	74	2	18	9	N	16					107
08	124 #	93	-0-	-31	-0-	75	2	18	9	N	16					123
09	90 #	86	-0-	-4	-0-	69	2	17	9	N	15					138
10	95 R	95	-0-	-0-	-0-	74	2	21	9	N	19					157
11	90 #	79	-0-	-11	-0-	62	2	17	9	N	15					172
12	93 #	66	-0-	-27	-0-	57	2	9	9	N	8					180

TOTAL GAS PROD: 1,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. 089974
VEALE, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 042658 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4535 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	794	-0-	-198	-0-	103	1	680	3	N	10					114
						11	9									
02	896 #	655	-0-	-241	-0-	93	1	549	3	N	12					126
						13	9									
03	992 #	663	-0-	-329	-0-	103	1	545	3	N	14					140
						15	9									
04	840 #	688	-0-	-152	-0-	99	1	577	3	N	11					151
						12	9									
05	806 #	751	-0-	-55	-0-	103	1	635	3	N	12					163
						13	9									
06	780 #	420	-0-	-360	-0-	99	1	310	3	N	10					173
						11	9									
07	802 R	802	-0-	-0-	-0-	103	1	688	3	N	10					183
						11	9									
08	744 #	622	-0-	-122	-0-	103	1	508	3	N	10					193
						11	9									
09	904 R	904	-0-	-0-	-0-	99	1	804	3	N	1					194
						1	9									
10	944 R	944	-0-	-0-	-0-	103	1	841	3	N	-0-					194
11	780 #	732	-0-	-48	-0-	99	1	631	3	N	2					196
						2	9									
12	930 #	663	-0-	-267	-0-	103	1	557	3	N	3					199
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BROWER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 186683 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4154 - 4164

01	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					70
02	84 #	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-					70
03	93 #	81	-0-	-12	-0-	79	2	2	9	N	2					72
04	90 #	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					72
05	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					72
06	90 #	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					72
07	93 #	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					72
08	93 #	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					72
09	74 R	74	-0-	-0-	-0-	71	2	3	9	N	3					75
10	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					75
11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					75
*12	68 R	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2	9	N	2					77

TOTAL GAS PROD: 698 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRICO OIL, INC. 091040
ELLIS-ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 111238 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3181 - 3170

01	279 #	66	-0-	-213	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	252 #	40	-0-	-212	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	279 #	12	-0-	-267	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BURTON SERVICES, INC. 112251
STELLE WELL #: 1 RRCID -> 115339 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3948 - 3958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	12	#	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	12	#	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	11	#	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	11	#	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	1462	R	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
*12	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 123955 COMPL. DATE 09/00/1998 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1924 - 1932

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-

NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 146050 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3620

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-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
CC OIL & GAS 140617
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 198307 COMPL. DATE 03/14/1977 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 1803 - 1941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	56 #	25	-0-	-31	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*11	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725
POWELL ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 152887 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1930 - 1940

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-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
KIGHT, JUDITH WINSTON -B- WELL #: 1 RRCID -> 141409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4174 PERF. 3762 - 3782

01	589 #	360	-0-	-229	-0-	350	3	10	9	N	9					74
02	504 #	335	-0-	-169	-0-	324	3	11	9	N	10					84
03	558 #	373	-0-	-185	-0-	353	3	20	9	N	18					102
04	406 R	406	-0-	-0-	-0-	400	3	6	9	N	5					107
05	403 #	383	-0-	-20	-0-	372	3	11	9	N	10					117
06	372 R	372	-0-	-0-	-0-	365	3	7	9	N	6					123
07	434 #	208	-0-	-226	-0-	196	3	12	9	N	11	32	1			102
08	434 #	166	-0-	-268	-0-	159	3	7	9	N	6					108
09	420 #	137	-0-	-283	-0-	129	3	8	9	N	7					115
10	372 #	163	-0-	-209	-0-	156	3	7	9	N	6	80	1			41
11	360 #	150	-0-	-210	-0-	137	3	13	9	N	12					53
12	217 #	100	-0-	-117	-0-	93	3	7	9	N	6					59

TOTAL GAS PROD: 3,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
ROGERS, R.M. ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 273280 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3730 - 3750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
02	616 #	-0-	-0-	-616	-0-			N	-0-			-0-
03	651 #	-0-	-0-	-651	-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-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
HILL, JIMMY R. WELL #: 1 U RRCID -> 169009 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3735 - 3743

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	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-

HILL, JIMMY R. WELL #: 2 U RRCID -> 169038 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

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-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
ENSTAR ENERGY, INC. 253221
NIX, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 185536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1992 PERF. 1612 - 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	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2		N	-0-			-0-
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOAG, INC. 274964
GOFORTH, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 115828 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3794 - 3799

01	651 R	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-
02	560 #	455	-0-	-105	-0-	455	2		N	-0-			-0-
03	703 R	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			-0-
04	648 R	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
05	669 R	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
06	690 #	638	-0-	-52	-0-	638	2		N	-0-			-0-
07	713 #	660	-0-	-53	-0-	660	2		N	-0-			-0-
08	713 #	616	-0-	-97	-0-	616	2		N	-0-			-0-
09	660 #	553	-0-	-107	-0-	553	2		N	-0-			-0-
10	682 #	515	-0-	-167	-0-	515	2		N	-0-			-0-
11	630 #	27	-0-	-603	-0-	27	2		N	-0-			-0-
12	651 #	641	-0-	-10	-0-	641	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFORTH, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 115829 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3797 - 3804

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. //CONT.// 274964
LANGFORD,P.C. WELL #: 1 RRCID -> 128931 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 2077 PERF. 2033 - 2037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	176	-0-	-103	-0-	176	2		N	-0-			-0-
02	645 R	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
03	434 #	321	-0-	-113	-0-	321	2		N	-0-			-0-
04	420 #	295	-0-	-125	-0-	295	2		N	-0-			-0-
05	713 #	284	-0-	-429	-0-	284	2		N	-0-			-0-
06	690 #	259	-0-	-431	-0-	259	2		N	-0-			-0-
07	713 #	316	-0-	-397	-0-	316	2		N	-0-			-0-
08	310 #	86	-0-	-224	-0-	86	2		N	-0-			-0-
09	300 #	122	-0-	-178	-0-	122	2		N	-0-			-0-
10	310 #	68	-0-	-242	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11	300 #	62	-0-	-238	-0-	62	2		N	-0-			-0-
*12	310 #	39	-0-	-271	-0-	39	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGFORD, G. R. WELL #: 2 RRCID -> 185434 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3973 - 3990

01	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	14 #	6	-0-	-8	-0-	6	2		N	-0-			-0-
03	124 #	10	-0-	-114	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04	120 #	11	-0-	-109	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05	124 #	12	-0-	-112	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
09	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
*12	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART, H. W. WELL #: RRCID -> 247991 COMPL. DATE 07/25/1963 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 2702 - 2810

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

RECLASSIFIED TO OIL 05/19/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
PARKS,J.W. "A" NCT-1 WELL #: 65 RRCID -> 281784 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2036 - 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	1953	1907	-0-	-46	5756	1877	2	30	9	N	27					156
02	1764	-0-	-0-	-1764	3992					N	16					172
03	1953	1082	-0-	-871	3121	1073	2	9	9	N	8					180
04	1890	652	-0-	-1238	1883	648	2	4	9	N	4					184
05	1953	1241	-0-	-712	1171	1218	2	23	9	N	21					205
06	1890	1758	-0-	-132	1039	1716	2	42	9	N	38					243
07	1143 R	104	-0-	-1039	-0-	96	2	8	9	N	7					250
08	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					250
09	1770 #	-0-	-0-	-1770	-0-					N	2					252
10	1829 #	1110	-0-	-719	-0-	1110	2			N	-0-					252
11	1770 #	993	-0-	-777	-0-	959	2	34	9	N	31					283
*12	935 R	935	-0-	-0-	-0-	925	2	10	9	N	9					292

TOTAL GAS PROD: 9,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940
FRANKS,THOMAS B WELL #: 1 RRCID -> 129847 COMPL. DATE 04/02/1979 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 4408 - 4442

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

IRON HORSE OIL & GAS, INC. 426407
SWENSON, CLARA J. WELL #: 1 RRCID -> 186524 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 2439 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
ITX CORPORATION 427179
VEALE, A. S. -C- WELL #: 7 RRCID -> 181952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
MOK WELL #: 1 RRCID -> 183007 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4014 - 4018

01	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
02	84 #	53	-0-	-31	-0-	53	2		N	-0-			-0-
03	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-			-0-
04	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
05	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
06	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
07	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-
08	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
09	90 #	49	-0-	-41	-0-	49	2		N	-0-			-0-
10	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
12	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEATING ENERGY, INC. 453142
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 141242 COMPL. DATE 02/25/1959 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3783 - 3788

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-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
EPPEY JENNINGS WELL #: 2 L RRCID -> 106123 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3455 - 3473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	891	-0-	-70	-0-	891	2		N	-0-			-0-
02	840 #	823	-0-	-17	-0-	823	2		N	-0-			-0-
03	930 #	894	-0-	-36	-0-	894	2		N	-0-			-0-
04	870 #	818	-0-	-52	-0-	818	2		N	-0-			-0-
05	899 #	869	-0-	-30	-0-	869	2		N	-0-			-0-
06	870 #	846	-0-	-24	-0-	846	2		N	-0-			-0-
07	899 #	882	-0-	-17	-0-	882	2		N	-0-			-0-
08	899 #	868	-0-	-31	-0-	868	2		N	-0-			-0-
09	863 R	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-			-0-
10	895 R	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-			-0-
11	843 R	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			-0-
12	899 #	805	-0-	-94	-0-	805	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS "A" WELL #: 1 RRCID -> 282980 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3349 - 3357

*10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*12	155 #	90	-0-	-65	-0-	90	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGELLAN RESOURCES 521353
FAMBRO, J. M. -H- WELL #: RRCID -> 141414 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1837 - 1849

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS, RHONE INC. 641520
FLOURNOY WELL #: A 11 RRCID -> 242323 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3672 - 3679

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520
HARRIS, ROY L. WELL #: 1 RRCID -> 277132 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2126 - 2146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
02	940	R	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
03	1085	R	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	940	R	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
05	930	#	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-					-0-
06	970	R	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
07	930	#	840	-0-	-90	-0-	840	2			N	-0-					-0-
08	930	#	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					-0-
09	900	#	720	-0-	-180	-0-	720	2			N	-0-					-0-
10	930	#	713	-0-	-217	-0-	713	2			N	-0-					-0-
11	900	#	694	-0-	-206	-0-	694	2			N	-0-					-0-
12	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
SIKES FF WELL #: 1 A RRCID -> 109287 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1957 - 1965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	8	#	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIKES FF WELL #: 2 A RRCID -> 109721 COMPL. DATE 01/29/1984 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1949 - 1955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
FAMBRO, A. P. WELL #: 2 RRCID -> 131190 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1778 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FAMBRO C WELL #: 1 RRCID -> 159688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2131 - 2143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBROUGH, W. WELL #: 8 RRCID -> 172019 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 2115 - 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	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-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
FAMBROUGH, W. WELL #: 4 RRCID -> 172022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2110 - 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	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-

HUNTER, L. WELL #: 3 RRCID -> 196772 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3218 - 3223

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER WELL #: 1 RRCID -> 226461 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3550 - 3557

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
HALL '8' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269690 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2468 - 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	#	-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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, ED "A" WELL #: 3 RRCID -> 282547 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3177 - 3188

*03	2007	R	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
*04	2325	R	2325	-0-	-0-	-0-	2323	2	2	9	N	2					2
*05	2115	R	2115	-0-	-0-	-0-	2114	2	1	9	N	1					3
*06	1911	R	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					3
*07	1905	R	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					3
*08	1887	R	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					3
*09	1856	R	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					3
*10	1839	R	1839	-0-	-0-	-0-	1821	2	18	9	N	16					19
*11	2310	R	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					19
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 18,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706
SPEER WELL #: L 2 RRCID -> 280686 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4036 - 4138

01	1252	R	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
02	988	R	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
03	1118	R	1118	-0-	-0-	-0-	1086	2	32	9	N	29					29
04	1200	#	1029	-0-	-171	-0-	1029	2			N	-0-					29
05	1240	#	1147	-0-	-93	-0-	1147	2			N	-0-					29
06	1200	#	1106	-0-	-94	-0-	1106	2			N	-0-					29
07	1142	R	1142	-0-	-0-	-0-	1139	2	3	9	N	3					32
08	1291	R	1291	-0-	-0-	-0-	1289	2	2	9	N	2					34
09	1194	R	1194	-0-	-0-	-0-	1193	2	1	9	N	1					35
10	1147	#	1145	-0-	-2	-0-	1143	2	2	9	N	2					37
11	1200	#	1043	-0-	-157	-0-	1041	2	2	9	N	2					39
12	1240	#	962	-0-	-278	-0-	961	2	1	9	N	1					40

TOTAL GAS PROD: 13,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706
SPEER WELL #: L 10 RRCID -> 280864 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 4168 - 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	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
06	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
07	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
08	62 #	2	-0-	-60	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	60 #	2	-0-	-58	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	62 #	2	-0-	-60	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	60 #	1	-0-	-59	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEER WELL #: L 11 RRCID -> 280866 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4326 - 4340

01	100 X	-0-	-0-	-100	-0-				N	-0-			-0-
02	100 X	-0-	-0-	-100	-0-				N	-0-			-0-
03	100 X	-0-	-0-	-100	-0-				N	-0-			-0-
04	100 X	-0-	-0-	-100	-0-				N	-0-			-0-
05	100 X	54	-0-	-46	-0-	54	2		N	-0-			-0-
06	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
07	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
08	62 #	2	-0-	-60	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	60 #	2	-0-	-58	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	62 #	2	-0-	-60	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	60 #	1	-0-	-59	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
LAKE SAND UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 099050 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3646 - 3654

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
06	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			6
07	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			6
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			6
09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			6
10	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-			6
11	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			6
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: 589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
LAKE SAND UNIT WELL #: W 2 RRCID -> 106660 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3619 - 3629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-			8
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			8
07	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			8
08	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			8
09	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			8
10	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2		Y	-0-			8
11	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	2		Y	-0-			8
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED GAP OIL & GAS LLC 697026
LINK "76" WELL #: RRCID -> 253453 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1706 - 1814

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

RECLASSIFIED TO OIL 06/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIPTIDE ENERGY LLC 712946
WILLARDS WISH WELL #: 1 RRCID -> 170645 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4166 - 4174

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
04	887	R	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			-0-
05	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	930	#	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
09	900	#	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			-0-
10	8	#	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
BLACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3875 - 3937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	681	-0-	-63	-0-	631	2	50	9	N	45					160
02	644 #	622	-0-	-22	-0-	579	2	43	9	N	39					199
03	713 #	679	-0-	-34	-0-	636	2	43	9	N	39	173	1			65
04	690 #	654	-0-	-36	-0-	608	2	46	9	N	42					107
05	707 R	707	-0-	-0-	-0-	660	2	47	9	N	43					150
06	680 R	680	-0-	-0-	-0-	630	2	50	9	N	45	167	1			28
07	685 R	685	-0-	-0-	-0-	641	2	44	9	N	40					68
08	713 #	655	-0-	-58	-0-	610	2	45	9	N	41					109
09	690 #	655	-0-	-35	-0-	605	2	50	9	N	45					154
10	713 #	655	-0-	-58	-0-	611	2	44	9	N	40	164	1			30
11	690 #	627	-0-	-63	-0-	574	2	53	9	N	48					78
12	682 #	633	-0-	-49	-0-	579	2	54	9	N	49					127

TOTAL GAS PROD: 7,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
FAMBRO,J.M. WELL #: 2 RRCID -> 128815 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1802 - 1888

01	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*11	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBS OIL COMPANY 749870
FAMBRO-VICK WELL #: 2 RRCID -> 252147 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 1818 - 1872

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-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
HINSON, ED WELL #: 12 RRCID -> 146315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4162 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

JOHNSON, M. R. WELL #: 13 RRCID -> 169034 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	#	130	-0-	-80	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*11	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	217	#	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SQUYRES OIL CO., INC. 810818
GARDENHIRE, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 053459 COMPL. DATE 39/03/1958 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2100 - 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	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	150	#	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	150	#	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*12	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
GANT WELL #: 1 RRCID -> 121351 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 2102 - 2109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
02	28 #	13	-0-	-15	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
04	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-			-0-
05	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
07	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
08	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
11	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-			-0-
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUCE, M.C. WELL #: 2 RRCID -> 122612 COMPL. DATE 12/17/1923 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 2003 - 2103

01	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
04	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
08	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
10	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
11	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUCE, M.C. WELL #: 4 RRCID -> 122620 COMPL. DATE 05/08/1952 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2025 - 2043

01	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
04	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
08	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
10	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
11	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
12	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
PRATT, D.C. WELL #: 13 RRCID -> 122622 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 2004 - 2012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-
02	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
03	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
04	150 #	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-			-0-
05	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			-0-
06	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
07	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-			-0-
08	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			-0-
09	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
10	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
11	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
*12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, NANNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 122623 COMPL. DATE 11/21/1949 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 2029 - 2118

01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
03	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
04	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
05	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
06	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
07	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
08	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
09	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
11	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
*12	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 122627 COMPL. DATE 05/12/1921 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 2015 - 2075

01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
03	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
05	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
06	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
07	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
08	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
09	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
10	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
11	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
12	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
HARMON, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 122628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2094 PERF. 2063 - 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	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
02	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
05	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
06	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
07	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
08	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
09	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
10	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
11	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
12	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMON, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 122629 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 2060 - 2109

01	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
04	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
05	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
07	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
08	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
09	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
10	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
12	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 122630 COMPL. DATE 02/21/1921 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1898 - 1920

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
DAVIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 122631 COMPL. DATE 06/16/1947 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1870 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRUCE,M.C. "A" WELL #: 7 RRCID -> 124992 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2108 - 2122

01	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-			-0-
02	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			-0-
03	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-			-0-
04	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-			-0-
05	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			-0-
06	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-			-0-
07	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-			-0-
08	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-			-0-
09	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-			-0-
10	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			-0-
11	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-			-0-
*12	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLESKY, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124994 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 2771 - 2785

01	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
02	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-			-0-
03	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-			-0-
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-			-0-
06	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-			-0-
07	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			-0-
08	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-
09	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-			-0-
10	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			-0-
11	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-
*12	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
BRUCE,M.C. WELL #: 1 RRCID -> 125882 COMPL. DATE 07/10/1923 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 2006 - 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	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
02	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
03	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
04	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	3		N	-0-			-0-
05	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-			-0-
06	90 #	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-			-0-
07	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-			-0-
08	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-
09	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-			-0-
10	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
11	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-			-0-
12	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS,J.M. WELL #: 6 RRCID -> 125906 COMPL. DATE 00/00/1923 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 2040 - 2060

01	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
06	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	3		N	-0-			-0-
07	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	3		N	-0-			-0-
08	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	3		N	-0-			-0-
09	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	3		N	-0-			-0-
10	10 #	7	-0-	-3	-0-	7	3		N	-0-			-0-
11	9 #	7	-0-	-2	-0-	7	3		N	-0-			-0-
12	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS,J.M. WELL #: 2 RRCID -> 125907 COMPL. DATE 00/00/1924 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2130 - 2145

01	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
02	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
03	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
06	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-
07	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
09	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-			-0-
10	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	3		N	-0-			-0-
12	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
GARDENHIRE,W.J. WELL #: 2 RRCID -> 127489 COMPL. DATE 03/12/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GARDENHIRE,W.J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 127490 COMPL. DATE 03/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2090 - 2100

01	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			-0-
02	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
04	90 #	62	-0-	-28	-0-	62	3	N	-0-			-0-
05	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3	N	-0-			-0-
06	90 #	63	-0-	-27	-0-	63	3	N	-0-			-0-
07	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	3	N	-0-			-0-
08	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
09	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
*12	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUCE,M.C.-A- WELL #: 3 RRCID -> 127492 COMPL. DATE 06/08/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 2120

01	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			-0-
02	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
03	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-
04	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-
05	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-
06	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			-0-
07	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-			-0-
08	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-			-0-
09	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			-0-
10	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-			-0-
11	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-
*12	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
PRATT, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 192392 COMPL. DATE 09/03/1926 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1906 - 2043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*12	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATT, D. C. WELL #: 10 RRCID -> 192393 COMPL. DATE 09/02/1936 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1976 - 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	155 #	138	-0-	-17	-0-	135	3	3	9	N	3					43
02	143 R	143	-0-	-0-	-0-	136	3	7	9	N	6					49
03	155 #	150	-0-	-5	-0-	147	3	3	9	N	3					52
04	150 #	145	-0-	-5	-0-	142	3	3	9	N	3					55
05	155 #	151	-0-	-4	-0-	144	3	7	9	N	6					61
06	173 R	173	-0-	-0-	-0-	169	3	4	9	N	4					65
07	155 #	153	-0-	-2	-0-	149	3	4	9	N	4					69
08	155 #	153	-0-	-2	-0-	149	3	4	9	N	4					73
09	180 #	169	-0-	-11	-0-	167	3	2	9	N	2					75
10	186 #	170	-0-	-16	-0-	164	3	6	9	N	5					80
11	180 #	156	-0-	-24	-0-	153	3	3	9	N	3					83
12	186 #	163	-0-	-23	-0-	156	3	7	9	N	6					89

TOTAL GAS PROD: 1,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 193554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3554 - 3567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					47
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					47
03	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					47
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					47
05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					47
06	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					47
07	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					47
08	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					47
09	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					47
10	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					47
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					47
12	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
US. FUELS, INC. 879264
FARABEE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 044336 COMPL. DATE 12/07/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WHITE, JACK OPERATING 918443
MARTIN, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 257137 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3942 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MARTIN, ROSA WELL #: 2 RRCID -> 266986 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
AMEN OIL LLC 016944
WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4007 - 4061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4211 PERF. 3741 - 3885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3932 - 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	806 N	725	-0-	-81	-0-	725	2		N	-0-			-0-
02	700 N	594	-0-	-106	-0-	594	2		N	-0-			-0-
03	837 N	637	-0-	-200	-0-	637	2		N	-0-			-0-
04	690 N	601	-0-	-89	-0-	601	2		N	-0-			-0-
05	651 N	599	-0-	-52	-0-	599	2		N	-0-			-0-
06	630 N	559	-0-	-71	-0-	559	2		N	-0-			-0-
07	620 N	569	-0-	-51	-0-	569	2		N	-0-			-0-
08	589 N	541	-0-	-48	-0-	541	2		N	-0-			-0-
09	570 N	494	-0-	-76	-0-	494	2		N	-0-			-0-
10	558 N	506	-0-	-52	-0-	506	2		N	-0-			-0-
11	510 N	449	-0-	-61	-0-	449	2		N	-0-			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
AMEN OIL LLC //CONT.// 016944
KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3868 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					33
07	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					33
08	14B2	EXT	49	-0-	49	49	49	2			N	-0-					33
09	14B2	EXT	47	-0-	47	96	47	2			N	-0-					33
10	146		50	-0-	-96	-0-	50	2			N	-0-					33
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					33
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON PRODUCTION 022922
MORRIS, VIRGIL "A" WELL #: 5 RRCID -> 202368 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3297 - 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					72
02	112	N	32	-0-	-80	-0-	32	2			N	-0-					72
03	310	N	122	-0-	-188	-0-	122	2			N	-0-					72
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					72
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					72
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					72
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					72
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					72
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					72
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					72
11	150	N	41	-0-	-109	-0-	41	2			N	-0-					72
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 1,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVAD OPERATING, LLC 037877
SWENSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 070267 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 1745 - 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	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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
AVAD OPERATING, LLC //CONT.// 037877
SIKES-RANDALL WELL #: 2 RRCID -> 185535 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2242 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BASA RESOURCES, INC. 053974
ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CROWLEY, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 229069 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2120 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2		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: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
GILMORE, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 229375 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3862 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	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-

HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070

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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1286	N	1270	-0-	-16	-0-	6	1	1264	2	N	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
03	2821		940	-0-	-1881	-0-	5	1	935	2	N	-0-					-0-
04	2730		1107	-0-	-1623	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
05	2821		1144	-0-	-1677	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	1230	#	1139	-0-	-91	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
07	1240	#	1203	-0-	-37	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
08	1147	#	871	-0-	-276	-0-	871	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	281	-0-	-859	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
*12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BROWN, J.F. WELL #: 17 RRCID -> 102313 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3960 - 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	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
*11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 L RRCID -> 036999 COMPL. DATE 05/01/1965 TOTAL DEPTH 3535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-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-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					88
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 061448 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 2713 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

BALLARD O. M. WELL #: 1 RRCID -> 061706 COMPL. DATE 10/14/1973 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
GLASCOCK, GEO. WELL #: 1 RRCID -> 073013 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 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	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 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	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					17
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					17
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND, SHALOR WELL #: 4 U RRCID -> 099914 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 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	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, G. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111234 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3370 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 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	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-			-0-
*09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 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	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-			-0-
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
05	186 N	92	-0-	-94	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
06	210 N	92	-0-	-118	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		Y	-0-			-0-
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		Y	-0-			-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		Y	-0-			-0-
*12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 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	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 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	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					103
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					103
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					103
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					103
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					103
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					103
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					103
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					103
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					103
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					103
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					103
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 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	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					31
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	2			N	-0-					31
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					31
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					31
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					31
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					31
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					31
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					31
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					31
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					31
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					31
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	333	2	184	9	N	167	176	1			22

TOTAL GAS PROD: 4,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 275325 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3840 - 3848

01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			56
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			56
03	806 N	339	-0-	-467	-0-	339	2		N	-0-			56
04	660 N	12	-0-	-648	-0-	12	2		N	-0-			56
05	620 N	541	-0-	-79	-0-	541	2		N	-0-			56
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-			56
07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-			56
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			56
09	1320 N	1150	-0-	-170	-0-	1150	2		N	-0-			56
10	1209 N	1017	-0-	-192	-0-	1017	2		N	-0-			56
11	1050 N	912	-0-	-138	-0-	912	2		N	-0-			56
12	1178 N	974	-0-	-204	-0-	974	2		N	-0-			56

TOTAL GAS PROD: 9,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 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	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1334	-0-	-38	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1331	-0-	-126	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1125	-0-	-315	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
*12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND RANCH B WELL #: 29 RRCID -> 279936 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COPELAND RANCH A WELL #: 30 RRCID -> 281500 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 1672 - 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	7750		4640	-0-	-3110	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
02	7000		3490	-0-	-3510	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
03	7750		3107	-0-	-4643	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
04	5070	#	2355	-0-	-2715	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
05	5239	#	1901	-0-	-3338	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
06	4500	#	1290	-0-	-3210	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
07	3875	#	1160	-0-	-2715	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
08	3100	#	956	-0-	-2144	-0-	956	2			N	-0-					-0-
09	2370	#	719	-0-	-1651	-0-	719	2			N	-0-					-0-
10	1891	#	500	-0-	-1391	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	1290	#	361	-0-	-929	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	1147	#	336	-0-	-811	-0-	336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

BRECK OPERATING CORP. 089974

DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	40	1	707	2	N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	40	1	522	2	N	-0-					-0-
03	744	N	617	-0-	-127	-0-	40	1	577	2	N	-0-					-0-
04	720	N	596	-0-	-124	-0-	40	1	556	2	N	-0-					-0-
05	620	N	611	-0-	-9	-0-	40	1	571	2	N	-0-					-0-
06	600	N	591	-0-	-9	-0-	40	1	551	2	N	-0-					-0-
07	620	N	607	-0-	-13	-0-	40	1	567	2	N	-0-					-0-
08	620	N	605	-0-	-15	-0-	40	1	565	2	N	-0-					-0-
09	600	N	585	-0-	-15	-0-	40	1	545	2	N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	40	1	592	2	N	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	40	1	579	2	N	-0-					-0-
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	40	1	758	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRICO OIL, INC. 091040

AKIN-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087869 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3014 - 3122

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164

01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRICO OIL, INC. //CONT.// 091040
CONNER, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	372	N	155	-0-	-217	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	360	N	36	-0-	-324	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	372	N	95	-0-	-277	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	527	N	348	-0-	-179	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	372	N	96	-0-	-276	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	403	N	124	-0-	-279	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	390	N	162	-0-	-228	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRICO OIL, INC. //CONT.// 091040
ARIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	620	N	408	-0-	-212	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	434	N	96	-0-	-338	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	465	N	125	-0-	-340	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	450	N	162	-0-	-288	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 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	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					175
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	63	2			N	-0-					175
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					175
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					175
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					175
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					175
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					175
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					175
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					175
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					175
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					175
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDWELL OIL CO. 092480
MUELLER, KATEY WELL #: 1 RRCID -> 226009 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3264 - 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	868	N	669	-0-	-199	-0-	669	2			N	-0-					68
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					68
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					68
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					68
05	930	N	700	-0-	-230	-0-	700	2			N	-0-					68
06	840	N	688	-0-	-152	-0-	688	2			N	-0-					68
07	744	N	606	-0-	-138	-0-	606	2			N	-0-					68
08	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					68
09	690	N	624	-0-	-66	-0-	624	2			N	-0-					68
10	620	N	181	-0-	-439	-0-	181	2			N	-0-					68
11	630	N	80	-0-	-550	-0-	80	2			N	-0-					68
12	651	N	204	-0-	-447	-0-	204	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 6,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675

DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					164
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					164
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					164
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					164
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					164
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					164
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON SERVICES, INC. 112251

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 098711 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3949 - 3965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 167046 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 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	1178	N	836	-0-	-342	-0-	836	2			N	-0-					20
02	1036	N	920	-0-	-116	-0-	920	2			N	-0-					20
03	961	N	888	-0-	-73	-0-	888	2			N	-0-					20
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					20
05	1023	N	946	-0-	-77	-0-	946	2			N	-0-					20
06	870	N	776	-0-	-94	-0-	776	2			N	-0-					20
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					20
08	961	N	854	-0-	-107	-0-	854	2			N	-0-					20
09	780	N	723	-0-	-57	-0-	723	2			N	-0-					20
10	961	N	626	-0-	-335	-0-	626	2			N	-0-					20
11	840	N	786	-0-	-54	-0-	786	2			N	-0-					20
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 9,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
CC OIL & GAS 140617
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 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	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
02	140 N	109	-0-	-31	-0-	109	3		N	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-			-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
*11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 133238 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1833 - 1848

01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			-0-
02	140 N	108	-0-	-32	-0-	108	3		N	-0-			-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-			-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
*11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 092535 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 1928 - 1938

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DBC OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 195725
TODD, R WELL #: 2 RRCID -> 094189 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1882 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
WINSTON, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A

01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3	N	-0-			-0-
02	868	N	762	-0-	-106	-0-	762	3	N	-0-			-0-
03	1023	N	636	-0-	-387	-0-	636	3	N	-0-			-0-
04	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	3	N	-0-			-0-
05	837	N	596	-0-	-241	-0-	596	3	N	-0-			-0-
06	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	3	N	-0-			-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-			-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3	N	-0-			-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-			-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3	N	-0-			-0-
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3	N	-0-			-0-
12	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON, BLANCHE "A" WELL #: 1A RRCID -> 032888 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A

01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-			-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-			-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-			-0-
04	540	N	293	-0-	-247	-0-	293	3	N	-0-			-0-
05	589	N	238	-0-	-351	-0-	238	3	N	-0-			-0-
06	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	3	N	-0-			-0-
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3	N	-0-			-0-
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3	N	-0-			-0-
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3	N	-0-			-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-			-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3	N	-0-			-0-
12	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY R. J. ESTATE WELL #: RRCID -> 062697 COMPL. DATE 03/01/1975 TOTAL DEPTH 4257 PERF. N/A

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_____ 11/20/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
KELLY R.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 063683 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					36
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					36
03	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	3			N	-0-					36
04	300	N	155	-0-	-145	-0-	155	3			N	-0-					36
05	341	N	154	-0-	-187	-0-	154	3			N	-0-					36
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					36
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					36
08	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-					36
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	189	3	9	9	N	8					44
10	124	N	19	-0-	-105	-0-	11	3	8	9	N	7					51
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	15	3	4	9	N	4					55
12	217	N	98	-0-	-119	-0-	80	3	18	9	N	16					71

TOTAL GAS PROD: 1,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 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	1147	N	996	-0-	-151	-0-	966	3	30	9	N	27					69
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	983	3	30	9	N	27					96
03	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1033	3	34	9	N	31					127
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1099	3	26	9	N	24					151
05	1116	N	754	-0-	-362	-0-	734	3	20	9	N	18					169
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1215	3	29	9	N	26					195
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1291	3	18	9	N	16	171	1			40
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1206	3	23	9	N	21					61
09	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	1146	3	21	9	N	19					80
10	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	1085	3	30	9	N	27					107
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1215	3	30	9	N	27					134
12	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1104	3	9	9	N	8	47	1			95

TOTAL GAS PROD: 13,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 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	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	805	3	11	9	N	10					68
02	840	N	797	-0-	-43	-0-	789	3	8	9	N	7					75
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	871	3	9	9	N	8					83
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	891	3	15	9	N	14					97
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	916	3	10	9	N	9					106
06	840	N	831	-0-	-9	-0-	819	3	12	9	N	11					117
07	930	N	837	-0-	-93	-0-	833	3	4	9	N	4	104	1			17
08	930	N	882	-0-	-48	-0-	874	3	8	9	N	7					24
09	840	N	813	-0-	-27	-0-	804	3	9	9	N	8					32
10	837	N	747	-0-	-90	-0-	747	3			N	-0-					32
11	840	N	808	-0-	-32	-0-	804	3	4	9	N	4					36
*12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	816	3	24	9	N	22					58

TOTAL GAS PROD: 10,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 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	961	N	791	-0-	-170	-0-	791	3			N	-0-					-0-
02	896	N	692	-0-	-204	-0-	692	3			N	-0-					-0-
03	837	N	589	-0-	-248	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
08	899	N	696	-0-	-203	-0-	696	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	864	-0-	-156	-0-	864	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
12	899	N	564	-0-	-335	-0-	564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 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	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	6	-0-	-386	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIGHT, JUDITH WINSTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130758 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3960 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-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: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS,JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 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	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	3		N	-0-			-0-
02	532 N	472	-0-	-60	-0-	472	3		N	-0-			-0-
03	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	3		N	-0-			-0-
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
06	510 N	490	-0-	-20	-0-	490	3		N	-0-			-0-
07	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	3		N	-0-			-0-
08	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	3		N	-0-			-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-
11	510 N	480	-0-	-30	-0-	480	3		N	-0-			-0-
12	527 N	472	-0-	-55	-0-	472	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOON RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 177300 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3677 - 3687

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802

01	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	3		N	-0-			-0-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-
06	660 N	628	-0-	-32	-0-	628	3		N	-0-			-0-
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
*12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 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	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1365	3	33	9	Y	30	32	1			9
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1209	3	30	9	Y	27	16	1			20
03	1395 N	1334	-0-	-61	-0-	1305	3	29	9	Y	26	32	1			14
04	1350 N	1259	-0-	-91	-0-	1233	3	26	9	Y	24	32	1			6
05	1364 N	1230	-0-	-134	-0-	1204	3	26	9	Y	24	15	1			15
06	1290 N	1207	-0-	-83	-0-	1171	3	36	9	Y	33	31	1			17
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1378	3	31	9	Y	28	31	1			14
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1363	3	29	9	Y	26	31	1			9
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1291	3	44	9	Y	40	31	1			18
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1314	3	29	9	Y	26	31	1			13
11	1350 N	1299	-0-	-51	-0-	1269	3	30	9	Y	27	31	1			9
12	1395 N	1290	-0-	-105	-0-	1254	3	36	9	Y	33	31	1			11

TOTAL GAS PROD: 15,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

LINK NE-56 WELL #: 3 RRCID -> 211181 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2523 - 2579

01	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	308 N	285	-0-	-23	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	341 N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK NE-53 WELL #: 3 RRCID -> 211190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2688 - 2722

01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	888	3			N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03	992	N	311	-0-	-681	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	870	N	390	-0-	-480	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	510	N	397	-0-	-113	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARLAND COODY WELL #: 1 RRCID -> 241839 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2615 - 2689

01	868	N	616	-0-	-252	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
05	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	837	N	675	-0-	-162	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	744	N	574	-0-	-170	-0-	574	3			N	-0-					-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
10	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
12	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275

01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	2683	-0-	-107	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2431	-0-	-209	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2560	-0-	-261	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2500	-0-	-110	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2482	-0-	-29	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2341	-0-	-232	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	1997	-0-	-493	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2172	-0-	-339	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	1976	-0-	-304	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1889	-0-	-188	-0-	1889	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	814	3		N	-0-			-0-
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-			-0-
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-			-0-
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-			-0-
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-			-0-
06	900 N	855	-0-	-45	-0-	855	3		N	-0-			-0-
07	930 N	907	-0-	-23	-0-	907	3		N	-0-			-0-
08	930 N	856	-0-	-74	-0-	856	3		N	-0-			-0-
09	870 N	834	-0-	-36	-0-	834	3		N	-0-			-0-
10	868 N	829	-0-	-39	-0-	829	3		N	-0-			-0-
11	840 N	759	-0-	-81	-0-	759	3		N	-0-			-0-
12	868 N	719	-0-	-149	-0-	719	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300

01	806 N	780	-0-	-26	-0-	780	3		N	-0-			-0-
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			-0-
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-			-0-
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-			-0-
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			-0-
06	810 N	801	-0-	-9	-0-	801	3		N	-0-			-0-
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-			-0-
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-			-0-
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			-0-
11	840 N	790	-0-	-50	-0-	790	3		N	-0-			-0-
12	899 N	756	-0-	-143	-0-	756	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273

01	1271 N	938	-0-	-333	-0-	938	3		N	-0-			-0-
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		N	-0-			-0-
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
05	1178 N	1091	-0-	-87	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
06	1140 N	910	-0-	-230	-0-	910	3		N	-0-			-0-
07	1147 N	1009	-0-	-138	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
08	1085 N	980	-0-	-105	-0-	980	3		N	-0-			-0-
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3		N	-0-			-0-
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-			-0-
11	960 N	848	-0-	-112	-0-	848	3		N	-0-			-0-
12	961 N	704	-0-	-257	-0-	704	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	465 N	362	-0-	-103	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	360 N	231	-0-	-129	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	496 N	282	-0-	-214	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. J. KELLY '428' WELL #: 1 RRCID -> 275778 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3890 - 3945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	741	-0-	-65	-0-	739	3	2	9	N	2					46
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	869	3	4	9	N	4					50
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	919	3	8	9	N	7					57
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	783	3	7	9	N	6					63
05	961 N	865	-0-	-96	-0-	864	3	1	9	N	1					64
06	900 N	752	-0-	-148	-0-	752	3			N	-0-					64
07	806 N	802	-0-	-4	-0-	798	3	4	9	N	4					68
08	868 N	811	-0-	-57	-0-	799	3	12	9	N	11	43	1			36
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	768	3	7	9	N	6					42
10	744 N	673	-0-	-71	-0-	672	3	1	9	N	1					43
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					43
12	806 N	758	-0-	-48	-0-	757	3	1	9	N	1					44

TOTAL GAS PROD: 9,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SPRAGIN WELL #: 2 RRCID -> 276064 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	448 N	349	-0-	-99	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	496 N	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	450 N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
08	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	1080 N	399	-0-	-681	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	1085 N	334	-0-	-751	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	403 N	284	-0-	-119	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
JUDITH WINSTON KIGHT WELL #: 1U RRCID -> 279728 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2784 - 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	6138	3928	-0-	-2210	-0-	3928	3		N	-0-			-0-
02	4004	3275	-0-	-729	-0-	3275	3		N	-0-			-0-
03	4515	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3		N	-0-			-0-
04	4290	3902	-0-	-388	-0-	3902	3		N	-0-			-0-
05	4433	3438	-0-	-995	-0-	3438	3		N	-0-			-0-
06	4290	2938	-0-	-1352	-0-	2938	3		N	-0-			-0-
07	4433	2989	-0-	-1444	-0-	2989	3		N	-0-			-0-
08	4433	2636	-0-	-1797	-0-	2636	3		N	-0-			-0-
09	3900 #	2246	-0-	-1654	-0-	2246	3		N	-0-			-0-
10	3441 #	2054	-0-	-1387	-0-	2054	3		N	-0-			-0-
11	2940 #	1846	-0-	-1094	-0-	1846	3		N	-0-			-0-
12	2976 #	1509	-0-	-1467	-0-	1509	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
KENNEDY, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 038808 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 4127 PERF. N/A

01	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2		N	-0-			-0-
02	168 N	133	-0-	-35	-0-	133	2		N	-0-			-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-			-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2		N	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196
BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	504	N	409	-0-	-95	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	527	N	417	-0-	-110	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	450	N	301	-0-	-149	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	459	2	1	9	N	1					60
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	322	2	1	9	N	1					61
03	558	N	527	-0-	-31	-0-	526	2	1	9	N	1					62
04	450	N	366	-0-	-84	-0-	365	2	1	9	N	1					63
05	372	N	308	-0-	-64	-0-	307	2	1	9	N	1					64
06	510	N	13	-0-	-497	-0-	12	2	1	9	N	1					65
07	372	N	12	-0-	-360	-0-	11	2	1	9	N	1					66
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	N	1					67
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	N	1					68
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	N	1					69
11	420	N	350	-0-	-70	-0-	333	2	17	9	N	15					84
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	389	2	19	9	N	17					101

TOTAL GAS PROD: 3,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
HAGAMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 075005 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 4079 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

HAGAMAN-JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 102980 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3050 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SWENSON RANCH "A" WELL #: 1AA RRCID -> 171475 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2588 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 087964 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3310 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	102	3			N	-0-					119
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					119
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					119
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					119
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					119
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					119
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					119
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					119
09	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					119
10	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	3			N	-0-					119
11	120 N	59	-0-	-61	-0-	59	3			N	-0-					119
12	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258

01	93 N	58	-0-	-35	-0-	57	3	1	9	Y	1					28
02	56 N	13	-0-	-43	-0-	13	3			Y	-0-					28
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					28
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					28
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					28
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					28
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					28
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					28
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-					28
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 525 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146

01	93 N	59	-0-	-34	-0-	58	3	1	9	Y	1					28
02	56 N	14	-0-	-42	-0-	14	3			Y	-0-					28
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					28
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					28
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					28
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					28
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					28
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					28
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					28
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 528 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200
ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
04	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	3		N	-0-			-0-
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-			-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
*12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 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	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	3		N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3		N	-0-			-0-
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	3		N	-0-			-0-
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3		N	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
*12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3		N	-0-			-0-
02	140 N	60	-0-	-80	-0-	60	3		N	-0-			-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200
ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 1550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	97	-0-	-27	-0-	97	3		N	-0-			-0-
02	140 N	59	-0-	-81	-0-	59	3		N	-0-			-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3		N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 4260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3		N	-0-			-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-			-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
*12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. 261250
FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 018348 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1808 - 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	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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC 261252
FAMBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 064999 COMPL. DATE 11/22/1975 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 065043 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1818 - 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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX DENA WELL #: 1 RRCID -> 065088 COMPL. DATE 12/08/1975 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC //CONT.// 261252
FAMBROUGH WELL #: 4 RRCID -> 065682 COMPL. DATE 02/11/1976 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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOURNOY, RUSSELL B. 274065
FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 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	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 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	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LANDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714

01	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	2	N	-0-			54
02	364 N	297	-0-	-67	-0-	297	2	N	-0-			54
03	465 N	299	-0-	-166	-0-	299	2	N	-0-			54
04	360 N	253	-0-	-107	-0-	253	2	N	-0-			54
05	341 N	224	-0-	-117	-0-	224	2	N	-0-			54
06	300 N	189	-0-	-111	-0-	189	2	N	-0-			54
07	248 N	160	-0-	-88	-0-	160	2	N	-0-			54
08	217 N	128	-0-	-89	-0-	128	2	N	-0-			54
09	180 N	17	-0-	-163	-0-	17	2	N	-0-			54
10	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	2	N	-0-			54
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			54
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 1,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
PARKS, J. W. "A" NCT-1 WELL #: 63 RRCID -> 111141 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 5074 PERF. 2967 - 3280

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HOUSTON, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2052 - 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	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1779 2	33 9	N	30	174 1		82
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	887 2	22 9	N	20			102
03	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1536 2	41 9	N	37			139
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1472 2	33 9	N	30			169
05	868 N	718	-0-	-150	-0-	682 2	36 9	N	33			202
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1620 2	34 9	N	31	171 1		62
07	868 N	661	-0-	-207	-0-	630 2	31 9	N	28			90
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	864 2	32 9	N	29			119
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1210 2	7 9	N	6			125
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1002 2	18 9	N	16			141
11	840 N	801	-0-	-39	-0-	771 2	30 9	N	27			168
*12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	224 2	20 9	N	18			186

TOTAL GAS PROD: 13,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FRONTIER RESOURCES, INC. 287200
SMITH KING W. A WELL #: 1 RRCID -> 059669 COMPL. DATE 09/22/1974 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	689				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSELEY-TOLLIVER WELL #: 1 RRCID -> 137645 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3764 - 3801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

G E OPERATING, INC. 292166
CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
LEA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201215 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 1860 - 1864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					132
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					132
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132	7			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2017 - P/A 04/06/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. D. INVESTMENTS 340219
BLACK "27" WELL #: 2 RRCID -> 094188 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3168 - 3210

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-

BLACK 1176 WELL #: 2 RRCID -> 267888 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 4156 PERF. 4044 - 4060

01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
HOWELL, VIRGINIA C. ESTATE OF 406652
GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					98
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					98
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					98
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					98
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					98
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	2			N	-0-					98
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					98
08	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					98
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					98
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					98
*11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					98
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 7,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940
THOMAS-FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 081822 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4412 - 4427

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ITX CORPORATION 427179
FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	702	-0-	-383	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	980	N	648	-0-	-332	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	961	N	674	-0-	-287	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	942	-0-	-78	-0-	942	2			N	-0-					-0-
*12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769

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-

ROGERS,R.M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078

01	837	N	720	-0-	-117	-0-	720	2			N	-0-				-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-				-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-				-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-				-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-				-0-
06	780	N	217	-0-	-563	-0-	217	2			N	-0-				-0-
07	868	N	414	-0-	-454	-0-	414	2			N	-0-				-0-
08	806	N	22	-0-	-784	-0-	22	2			N	-0-				-0-
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-				-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-				-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-				-0-
12	1147	N	782	-0-	-365	-0-	782	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677
WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 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	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					30
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					30
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 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	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
09	360	N	20	-0-	-340	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277654 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 4155 - 4179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1613	-0-	-247	-0-	1510	2	103	9	N	94					209
02	1848	N	911	-0-	-937	-0-	874	2	37	9	N	34					243
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2175	2	89	9	N	81	170	1			154
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	1988	2	75	9	N	68	159	1			63
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1844	2	88	9	N	80					143
06	2190	N	1477	-0-	-713	-0-	1422	2	55	9	N	50					193
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2118	2	73	9	N	66	170	1			89
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2008	2	64	9	N	58					147
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2226	2	99	9	N	90					237
10	2201	N	1963	-0-	-238	-0-	1927	2	36	9	N	33	168	1			102
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	1997	2	66	9	N	60					162
12	2387	N	2136	-0-	-251	-0-	2053	2	83	9	N	75	171	1			66

TOTAL GAS PROD: 23,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 789

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KEATING ENERGY, INC. 453142
TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-			-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798

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-

HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171499 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3775 - 3776

01	2170 N	2160	-0-	-10	-0-	2160	2		Y	-0-			-0-
02	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2		Y	-0-			-0-
03	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		Y	-0-			-0-
04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2		Y	-0-			-0-
05	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2		Y	-0-			-0-
06	2340 N	2256	-0-	-84	-0-	2256	2		Y	-0-			-0-
07	2325 N	2310	-0-	-15	-0-	2310	2		Y	-0-			-0-
08	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2		Y	-0-			-0-
09	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		Y	-0-			-0-
10	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2		Y	-0-			-0-
11	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		Y	-0-			-0-
12	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758

01	1705	N	1313	-0-	-392	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A

01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					40
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					40
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					40
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					40
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					40
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					40
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					40
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					40
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					40
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					40
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					40
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
SHALOR-COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KRAMER OPERATING, LLC 476586
STROUD, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 055912 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A

01	186 N	158	-0-	-28	-0-	134	3	24	9	N	22	172	1			21
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	124	3	19	9	N	17					38
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	144	3	37	9	N	34					72
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	145	3	19	9	N	17					89
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	121	3	17	9	N	15					104
06	180 N	124	-0-	-56	-0-	122	3	2	9	N	2					106
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	194	3	2	9	N	2					108
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	183	3	12	9	N	11					119
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	148	3	6	9	N	5					124
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	192	3	28	9	N	25					149
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	125	3	37	9	N	34	172	1			11
*12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	584	2	13	9	N	12					89
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	543	2	11	9	N	10					99
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	553	2	14	9	N	13					112
04	570	N	530	-0-	-40	-0-	516	2	14	9	N	13					125
05	620	N	549	-0-	-71	-0-	534	2	15	9	N	14					139
06	540	N	512	-0-	-28	-0-	500	2	12	9	N	11					150
07	558	N	515	-0-	-43	-0-	507	2	8	9	N	7					157
08	558	N	522	-0-	-36	-0-	511	2	11	9	N	10					167
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	489	2	11	9	N	10					177
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	514	2	19	9	N	17	162	1			32
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	507	2	11	9	N	10					42
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	506	2	14	9	N	13					55

TOTAL GAS PROD: 6,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

LINK "58" WELL #: 3 RRCID -> 216227 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2704 - 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	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
LINK"58" WELL #: 5 RRCID -> 226011 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2704 - 756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	75	-0-	75	75	75	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236

01	341 N	312	-0-	-29	-0-	243	2	69	9	N	63					104
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	201	2	79	9	N	72					176
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	185	2	65	9	N	59	167	1			68
04	300 N	172	-0-	-128	-0-	150	2	22	9	N	20					88
05	310 N	239	-0-	-71	-0-	166	2	73	9	N	66					154
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	260	2	46	9	N	42					196
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	245	2	29	9	N	26	168	1			54
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	232	2	20	9	N	18					72
09	300 N	232	-0-	-68	-0-	174	2	58	9	N	53					125
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	175	2	75	9	N	68					193
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	163	2	51	9	N	46	164	1			75
12	248 N	204	-0-	-44	-0-	163	2	41	9	N	37					112

TOTAL GAS PROD: 2,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

MORALES "55" WELL #: 2 RRCID -> 260864 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 2503 PERF. 2210 - 2216

01	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	180 N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	210 N	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	180 N	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
YATES WELL #: 5 RRCID -> 111750 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2746 - 2766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-			-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-			-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-			-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-			-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES WELL #: 6 RRCID -> 111751 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3908 - 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	40	1	27	2	N	-0-			-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	40	1	28	2	N	-0-			-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	40	1	29	2	N	-0-			-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	40	1	18	2	N	-0-			-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	40	1	146	2	N	-0-			-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	40	1	108	2	N	-0-			-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	40	1	95	2	N	-0-			-0-
08	186	N	127	-0-	-59	-0-	40	1	87	2	N	-0-			-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	40	1	80	2	N	-0-			-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	40	1	66	2	N	-0-			-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	40	1	58	2	N	-0-			-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	40	1	60	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-			-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
MCNALLEN OIL CO., INC. 555040
FAMBRO, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 051514 COMPL. DATE 11/06/1971 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 051897 COMPL. DATE 12/21/1971 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
MCNALLEN OIL CO., INC. //CONT.// 555040
FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
STUARD, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 075259 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUARD, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY 640154
DAVIS, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 098773 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 2020 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 162480 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					12
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					12
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					12
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					12
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					12
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					12
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					12
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE WELL #: M 1 RRCID -> 188131 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 450 PERF. 318 - 326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154
MARTIN WELL #: 23 RRCID -> 201357 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 328 - 331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 10 RRCID -> 201359 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 475 PERF. 320 - 322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 201361 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 327 - 329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154
MARTIN WELL #: 8 RRCID -> 201362 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 324 - 326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 201366 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 330 - 332

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 19 RRCID -> 201379 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 451 PERF. 324 - 326

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154
MARTIN WELL #: 20 RRCID -> 201380 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 312 - 322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 22 RRCID -> 201920 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 430 PERF. 236 - 240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE WELL #: 14 RRCID -> 203471 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 415 PERF. 316 - 319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154
LAKE PASTURE WELL #: 12 RRCID -> 204319 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 321 - 326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE WELL #: 17 RRCID -> 207089 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHALEN-WILSON WELL #: 2 RRCID -> 239993 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3876 - 3938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	5			1
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. 641520
PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 185437 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3980 - 4038

01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1			49
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	90	2	4	9	N	4			53
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	91	2	6	9	N	5			58
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	91	2	7	9	N	6			64
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	92	2	4	9	N	4			68
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	57	2	6	9	N	5			73
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	40	2	4	9	N	4			77
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	52	2	3	9	N	3			80
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	36	2	2	9	N	2			82
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	40	2	2	9	N	2			84
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	37	2	2	9	N	2			86
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			86

TOTAL GAS PROD: 768 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520
LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 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	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-			-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-			-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-			-0-
04	900	N	715	-0-	-185	-0-	715	2			Y	-0-			-0-
05	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	2			Y	-0-			-0-
06	870	N	741	-0-	-129	-0-	741	2			Y	-0-			-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		790	-0-	790	790	790	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		710	-0-	710	1500	710	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		610	-0-	610	2110	610	2			Y	-0-			-0-
11	2700	N	590	-0-	-2110	-0-	590	2			Y	-0-			-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5121		5121	-0-	-0-	-0-	5115	2	6	9	N	5			75
02	4618		4618	-0-	-0-	-0-	4612	2	6	9	N	5			80
03	5135		5135	-0-	-0-	-0-	5129	2	6	9	N	5			85
04	4939		4939	-0-	-0-	-0-	4933	2	6	9	N	5			90
05	5057		5057	-0-	-0-	-0-	5051	2	6	9	N	5			95
06	4772		4772	-0-	-0-	-0-	4768	2	4	9	N	4			99
07	4833		4833	-0-	-0-	-0-	4830	2	3	9	N	3			102
08	4934		4934	-0-	-0-	-0-	4930	2	4	9	N	4			106
09	4681		4681	-0-	-0-	-0-	4678	2	3	9	N	3			109
10	4781		4781	-0-	-0-	-0-	4778	2	3	9	N	3			112
11	4586		4586	-0-	-0-	-0-	4583	2	3	9	N	3			115
12	2449		NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT			115

TOTAL GAS PROD: 53,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520
LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PETEX 659782
RUBY WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 0

01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
02	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-			-0-
03	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2		N	-0-			-0-
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		N	-0-			-0-
05	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2		N	-0-			-0-
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		N	-0-			-0-
07	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2		N	-0-			-0-
08	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2		N	-0-			-0-
09	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2		N	-0-			-0-
10	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2		N	-0-			-0-
11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2		N	-0-			-0-
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A

01	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		N	-0-			-0-
02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-			-0-
03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-			-0-
04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-			-0-
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
07	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-			-0-
08	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-			-0-
09	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		N	-0-			-0-
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2		N	-0-			-0-
11	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-			-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1196	-0-	-44	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
02	1120 N	799	-0-	-321	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	1200 N	1121	-0-	-79	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 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	899 N	865	-0-	-34	-0-	865	2			N	-0-					-0-
02	784 N	580	-0-	-204	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	806 N	715	-0-	-91	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	840 N	521	-0-	-319	-0-	521	2			N	-0-					-0-
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
11	1020 N	884	-0-	-136	-0-	884	2			N	-0-					-0-
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1199	-0-	-661	-0-	1165	2	34	9	Y	31					101
02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1700	2	59	9	Y	54					155
03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1873	2	24	9	Y	22	167	1			10
04	1170 N	585	-0-	-585	-0-	585	2			Y	-0-					10
05	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2441	2	2	9	Y	2					12
06	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					12
07	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					12
08	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2251	2	36	9	Y	33					45
09	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2108	2	13	9	Y	12					57
10	2232 N	1783	-0-	-449	-0-	1782	2	1	9	Y	1					58
11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2251	2	66	9	Y	60					118
12	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 20,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1259	-0-	-43	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1088	-0-	-60	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1136	-0-	-94	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1039	-0-	-131	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	949	-0-	-71	-0-	949	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	112	N	28	-0-	-84	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	700	N	645	-0-	-55	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
06	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	744	N	660	-0-	-84	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	713	N	568	-0-	-145	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	660	N	568	-0-	-92	-0-	568	2			N	-0-					-0-
10	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 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	930	N	680	-0-	-250	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	784	N	714	-0-	-70	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
06	810	N	746	-0-	-64	-0-	746	2			N	-0-					-0-
07	837	N	671	-0-	-166	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	837	N	636	-0-	-201	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	750	N	626	-0-	-124	-0-	626	2			N	-0-					-0-
10	682	N	593	-0-	-89	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	630	N	579	-0-	-51	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636

01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 3740 - 3949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874

01	744	N	587	-0-	-157	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	620	N	466	-0-	-154	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	660	N	589	-0-	-71	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
11	450	N	365	-0-	-85	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3629 - 3637

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
THOMAS WELL #: 1L RRCID -> 146249 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3941 - 4040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 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	1333 N	963	-0-	-370	-0-	963 2		N	-0-			-0-
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2		N	-0-			-0-
03	1240 N	1014	-0-	-226	-0-	1014 2		N	-0-			-0-
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-			-0-
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		N	-0-			-0-
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-			-0-
07	1085 N	878	-0-	-207	-0-	878 2		N	-0-			-0-
08	1240 N	1055	-0-	-185	-0-	1055 2		N	-0-			-0-
09	1200 N	1133	-0-	-67	-0-	1133 2		N	-0-			-0-
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	-0-			-0-
11	1020 N	1015	-0-	-5	-0-	1015 2		N	-0-			-0-
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 4006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	46 2	2 9	Y	2	3 1		-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-			-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		Y	-0-			-0-
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	36 2		Y	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		Y	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		Y	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-			-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		Y	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2140	2		Y	-0-			-0-
02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		Y	-0-			-0-
03	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2		Y	-0-			-0-
04	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2		Y	-0-			-0-
05	1922 N	1728	-0-	-194	-0-	1728	2		Y	-0-			-0-
06	1950 N	1647	-0-	-303	-0-	1647	2		Y	-0-			-0-
07	2015 N	1362	-0-	-653	-0-	1362	2		Y	-0-			-0-
08	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2		Y	-0-			-0-
09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		Y	-0-			-0-
10	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2		Y	-0-			-0-
11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		Y	-0-			-0-
12	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 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	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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
MCCLENNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 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	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
05	1395 N	250	-0-	-1145	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	1426 N	600	-0-	-826	-0-	600	2			N	-0-					-0-
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	220	2			N	-0-					46
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					46
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					46
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					46
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					46
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					46
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					46
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					46
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					46
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					46
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					46
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 3,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
03	1116 N	912	-0-	-204	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04	1020 N	985	-0-	-35	-0-	985	2			N	-0-					-0-
05	1023 N	976	-0-	-47	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
09	990 N	963	-0-	-27	-0-	963	2			N	-0-					-0-
10	1023 N	988	-0-	-35	-0-	988	2			N	-0-					-0-
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	950	2	18	9	N	16					16
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 10,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					55
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					55
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					55
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					55
05	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					55
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2			N	-0-					55
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					55
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					55
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					55
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					55
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	456	2	10	9	N	9					64
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 5,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4040 - 4045

01	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					20
02	728	N	712	-0-	-16	-0-	712	2			N	-0-					20
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					20
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					20
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					20
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					20
07	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-					20
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					20
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					20
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					20
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					20
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 8,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 3855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	300	N	124	-0-	-176	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3994 - 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	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					23
02	224	N	174	-0-	-50	-0-	174	2			N	-0-					23
03	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2			N	-0-					23
04	300	N	206	-0-	-94	-0-	206	2			N	-0-					23
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					23
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					23
07	217	N	37	-0-	-180	-0-	37	2			N	-0-					23
08	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					23
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					23
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					23
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					23
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 1,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "2260" WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4170 - 4182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					53
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					53
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					53
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					53
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					53
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					53
07	806	N	499	-0-	-307	-0-	499	2			N	-0-					53
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	2			N	-0-					53
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					53
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					53
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					53
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 9,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
BUIE "1312" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 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	7750	5627	-0-	-2123	207753	5627	2		N	-0-			39
02	7000	5155	-0-	-1845	205908	5155	2		N	-0-			39
03	7750	3933	-0-	-3817	202091	3933	2		N	-0-			39
04	7500	7006	-0-	-494	201597	7006	2		N	-0-			39
05	7750	6991	-0-	-759	200838	6991	2		N	-0-			39
06	7500	6620	-0-	-880	199958	6620	2		N	-0-			39
07	7750	6246	-0-	-1504	198454	6246	2		N	-0-			39
08	7750	5809	-0-	-1941	196513	5809	2		N	-0-			39
09	7500	7266	-0-	-234	196279	7266	2		N	-0-			39
10	7750	7453	-0-	-297	195982	7453	2		N	-0-			39
11	7500	7215	-0-	-285	195697	7215	2		N	-0-			39
12	6603	NO RPT	-0-	-6603	189094				N	NO RPT			39

TOTAL GAS PROD: 69,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104

01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			25
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			25
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			25
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			25
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			25
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			25
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			25
08	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2		N	-0-			25
09	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2		N	-0-			25
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			25
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			25
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			25

TOTAL GAS PROD: 220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIERTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
BROWN "3381" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236546 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3922 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					17
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					17
03	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					17
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					17
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					17
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	323	2	85	9	N	77					94
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					94
08	558	N	171	-0-	-387	-0-	171	2			N	-0-					94
09	420	N	20	-0-	-400	-0-	20	2			N	-0-					94
10	403	N	7	-0-	-396	-0-	7	2			N	-0-					94
11	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	2			N	-0-					94
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 1,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086

01	558	N	349	-0-	-209	-0-	349	2			N	-0-					91
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					91
03	496	N	378	-0-	-118	-0-	378	2			N	-0-					91
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					91
05	558	N	378	-0-	-180	-0-	378	2			N	-0-					91
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					91
07	465	N	295	-0-	-170	-0-	295	2			N	-0-					91
08	372	N	240	-0-	-132	-0-	240	2			N	-0-					91
09	450	N	312	-0-	-138	-0-	312	2			N	-0-					91
10	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-					91
11	240	N	132	-0-	-108	-0-	132	2			N	-0-					91
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 3,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	10	-0-	10	12	10	2			N	-0-					15
02	14B2 EXT	2	-0-	2	14	2	2			N	-0-					15
03	14B2 EXT	1	-0-	1	15	1	2			N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					15
05	15 R	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					15
06	1 N	-0-	-0-	-1	-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	1			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "3380" WELL #: 1 RRCID -> 240000 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3904 - 3928

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094

01	806 N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					127
02	756 N	743	-0-	-13	-0-	743	2			N	-0-					127
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					127
04	780 N	778	-0-	-2	-0-	778	2			N	-0-					127
05	837 N	788	-0-	-49	-0-	788	2			N	-0-					127
06	780 N	767	-0-	-13	-0-	767	2			N	-0-					127
07	806 N	773	-0-	-33	-0-	773	2			N	-0-					127
08	775 N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					127
09	780 N	759	-0-	-21	-0-	759	2			N	-0-					127
10	775 N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					127
11	750 N	744	-0-	-6	-0-	743	2	1	9	N	1					128
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 8,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PLACE OIL AND GAS CO. 667700
MORALES, NANCY COODY TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 117995 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3249 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502
BRANHAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 262782 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3802 - 3808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	784	-0-	-700	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	642	-0-	-1001	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1017	-0-	-573	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1160	-0-	-250	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	514	-0-	-1036	-0-	514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANHAM BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 278255 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2705 - 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	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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706
SPEER WELL #: 3 RRCID -> 192372 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4106 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	390	N	290	-0-	-100	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	390	N	219	-0-	-171	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	372	N	202	-0-	-170	-0-	202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEER "L" WELL #: 1 RRCID -> 195776 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4052 - 4057

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 207762 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 4013 - 4019

01	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	448	N	394	-0-	-54	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	420	N	277	-0-	-143	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706
SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 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	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2170	2	96	9	N	87					121
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1801	2	94	9	N	85	170	1			36
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2364	2	106	9	N	96					132
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2239	2	89	9	N	81	167	1			46
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2195	2	102	9	N	93					139
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2117	2	76	9	N	69	178	1			30
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2194	2	81	9	N	74					104
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2023	2	68	9	N	62	60	1			106
09	1950	N	1848	-0-	-102	-0-	1784	2	64	9	N	58					164
10	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	1908	2	85	9	N	77	163	1			78
11	1950	N	1808	-0-	-142	-0-	1732	2	76	9	N	69					147
12	1922	N	1669	-0-	-253	-0-	1599	2	70	9	N	64	184	1			27

TOTAL GAS PROD: 25,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 915

SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	53	-0-	53	53	53	2			N	-0-					-0-
07	108	X	55	-0-	-53	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
*12	3	R	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706
SPEER WELL #: L 12 RRCID -> 276251 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4046 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	279	N	32	-0-	-247	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
SCARLETT, C WELL #: C 3 RRCID -> 110682 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 1936 PERF. 1876 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARLETT C WELL #: 11 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4023 - 4033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
SCARLETT C WELL #: 12 RRCID -> 222103 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3950 - 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1231	2			N	-0-					25
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					25
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					25
04	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	1116	2			N	-0-					25
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					25
06	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	1123	2			N	-0-					25
07	1147	N	951	-0-	-196	-0-	951	2			N	-0-					25
08	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1084	2			N	-0-					25
09	1110	N	903	-0-	-207	-0-	903	2			N	-0-					25
10	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-					25
11	1050	N	889	-0-	-161	-0-	889	2			N	-0-					25
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 11,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 3976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	403	N	223	-0-	-180	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 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	4312		4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					10
02	3355		3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					10
03	4104		4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					10
04	3910		3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					10
05	1550		576	-0-	-974	-0-	576	2			N	-0-					10
06	1500		562	-0-	-938	-0-	562	2			N	-0-					10
07	1550		477	-0-	-1073	-0-	477	2			N	-0-					10
08	1550		544	-0-	-1006	-0-	544	2			N	-0-					10
09	1500		452	-0-	-1048	-0-	452	2			N	-0-					10
10	589	#	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					10
11	570	#	445	-0-	-125	-0-	445	2			N	-0-					10
12	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 19,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694

JENNINGS,G.C. WELL #: 3 RRCID -> 124344 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3727 - 3757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RIDGE OIL COMPANY 711100

HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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-

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500

JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 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	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ROB-JOE GAS & OIL CO. //CONT.// 715500
TERRELL, J.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2		N	-0-			-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
04	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	2		N	-0-			-0-
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2		N	-0-			-0-
06	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	2		N	-0-			-0-
07	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2		N	-0-			-0-
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2		N	-0-			-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
10	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2		N	-0-			-0-
11	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	2		N	-0-			-0-
12	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
LANGFORD, G.E. WELL #: A 1 RRCID -> 089577 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1802 - 1804

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091

01	403 N	335	-0-	-68	-0-	335	3		Y	-0-			64
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		Y	-0-			64
03	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	3		Y	-0-			64
04	330 N	287	-0-	-43	-0-	287	3		Y	-0-			64
05	372 N	279	-0-	-93	-0-	279	3		Y	-0-			64
06	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	3		Y	-0-			64
07	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	3		Y	-0-			64
08	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	3		Y	-0-			64
09	270 N	197	-0-	-73	-0-	197	3		Y	-0-			64
10	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	3		Y	-0-			64
11	210 N	127	-0-	-83	-0-	127	3		Y	-0-			64
12	217 N	105	-0-	-112	-0-	105	3		Y	-0-			64

TOTAL GAS PROD: 2,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SAFARI RESOURCES, LLC 743194
FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 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	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	850	-0-	-270	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	954	-0-	-224	-0-	954	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	874	-0-	-266	-0-	874	2			N	-0-					-0-
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
*11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 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	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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SBS OIL COMPANY 749870
FAMBRO LAND & CATTLE COMPANY WELL #: A 1 RRCID -> 052673 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1790 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO-VICK WELL #: 1 RRCID -> 056605 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015

01	4657	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3	N	-0-			-0-
02	3709	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3	N	-0-			-0-
03	3552	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3	N	-0-			-0-
04	2973	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3	N	-0-			-0-
05	3575	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3	N	-0-			-0-
06	2600	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3	N	-0-			-0-
07	2325	1662	-0-	-663	-0-	1662	3	N	-0-			-0-
08	2325	250	-0-	-2075	-0-	250	3	N	-0-			-0-
09	5406	5406	-0-	-0-	-0-	5406	3	N	-0-			-0-
10	3968	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3	N	-0-			-0-
11	2250	2127	-0-	-123	-0-	2127	3	N	-0-			-0-
12	2325	1153	-0-	-1172	-0-	1153	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN, R.J. WELL #: 6 RRCID -> 221618 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 4024 - 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	1426 N	1264	-0-	-162	-0-	1264	3			N	-0-					36
02	1232 N	715	-0-	-517	-0-	715	3			N	-0-					36
03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					36
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					36
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					36
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					36
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					36
08	1488 N	1404	-0-	-84	-0-	1404	3			N	-0-					36
09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					36
10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					36
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					36
12	1426 N	1392	-0-	-34	-0-	1392	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 16,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
TODD WELL #: 3 RRCID -> 187428 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4104 - 4114

01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	308 N	293	-0-	-15	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	341 N	193	-0-	-148	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 190188 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4112 - 5382

01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	341 N	74	-0-	-267	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	420 N	137	-0-	-283	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	372 N	278	-0-	-94	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3		N	-0-			-0-
02	2240 N	2122	-0-	-118	-0-	2122	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	3348	-0-	248	248	3348	3		N	-0-			-0-
04	3435	3187	-0-	-248	-0-	3187	3		N	-0-			-0-
05	3365	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3		N	-0-			-0-
06	3309	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3		N	-0-			-0-
07	3463	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3		N	-0-			-0-
08	3448	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3		N	-0-			-0-
09	3278	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3		N	-0-			-0-
10	3359	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3		N	-0-			-0-
*11	3228	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3		N	-0-			-0-
*12	3302	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550
ADAMS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 224112 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2262 - 2264

01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-			-0-
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			-0-
03	1023 N	960	-0-	-63	-0-	960	2		N	-0-			-0-
04	930 N	911	-0-	-19	-0-	911	2		N	-0-			-0-
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-			-0-
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-			-0-
07	930 N	925	-0-	-5	-0-	925	2		N	-0-			-0-
08	899 N	701	-0-	-198	-0-	701	2		N	-0-			-0-
09	930 N	836	-0-	-94	-0-	836	2		N	-0-			-0-
10	930 N	547	-0-	-383	-0-	547	2		N	-0-			-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			-0-
12	868 N	586	-0-	-282	-0-	586	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SQUYRES OIL CO., INC. 810818
CHRISTIE, F. J., FEE WELL #: 5 RRCID -> 018341 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2121 - 2131

01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
*12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 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	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
*12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDDEL HEIRS-ODONNEL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A

01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A

01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	96	3		N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
03	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3		N	-0-			-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3		N	-0-			-0-
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-			-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLESKEY E.J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
04	180 N	89	-0-	-91	-0-	89	3		N	-0-			-0-
05	248 N	95	-0-	-153	-0-	95	3		N	-0-			-0-
06	180 N	104	-0-	-76	-0-	104	3		N	-0-			-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
11	390 N	326	-0-	-64	-0-	326	3		N	-0-			-0-
12	434 N	333	-0-	-101	-0-	333	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
CFC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170706 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 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	1240	N	665	-0-	-575	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	625	-0-	-607	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
06	780	N	284	-0-	-496	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	620	N	220	-0-	-400	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	647	-0-	-403	-0-	647	2			N	-0-					-0-
12	899	N	454	-0-	-445	-0-	454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.//CONT.// 857738
CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 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	527	N	286	-0-	-241	-0-	285	2	1	9	N	1					88
02	532	N	272	-0-	-260	-0-	268	2	4	9	N	4					92
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	N	1					93
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	263	2	1	9	N	1					94
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	305	2	1	9	N	1					95
06	330	N	123	-0-	-207	-0-	122	2	1	9	N	1					96
07	279	N	95	-0-	-184	-0-	94	2	1	9	N	1					97
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	N	1					98
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	370	2	1	9	N	1					99
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	N	1					100
11	450	N	278	-0-	-172	-0-	277	2	1	9	N	1					101
12	372	N	196	-0-	-176	-0-	195	2	1	9	N	1					102

TOTAL GAS PROD: 3,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TRACER OPERATING, INC. 863965
MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

TRIPLE SINGLETON, INC. 870459
MARCOM WELL #: 1 RRCID -> 237722 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3535 - 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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: 899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
US. FUELS, INC. 879264
HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2108 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VIERTEL, MAX E. ESTATE OF 885570
VIERTEL, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 142483 COMPL. DATE 07/04/1964 TOTAL DEPTH 683 PERF. N/A

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-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 115831 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3988 - 3988

01	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1535	2		N	-0-					-0-
02	1288	N	1250	-0-	-38	-0-	1250	2		N	-0-					-0-
03	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	1378	2		N	-0-					-0-
04	1500	N	1372	-0-	-128	-0-	1372	2		N	-0-					-0-
05	1395	N	1132	-0-	-263	-0-	1132	2		N	-0-					-0-
06	1320	N	1151	-0-	-169	-0-	1151	2		N	-0-					-0-
07	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	1269	2		N	-0-					-0-
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-					-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-					-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-					-0-
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-					-0-
*12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 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	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					14
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	52	2			N	-0-					14
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					14
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					14
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					14
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					14
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					14
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					14
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					14
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					14
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					14
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082

01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					63
02	616	N	586	-0-	-30	-0-	586	2			N	-0-					63
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					63
04	780	N	617	-0-	-163	-0-	617	2			N	-0-					63
05	651	N	498	-0-	-153	-0-	498	2			N	-0-					63
06	690	N	260	-0-	-430	-0-	260	2			N	-0-					63
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					63
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					63
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					63
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					63
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					63
12	961	N	828	-0-	-133	-0-	828	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 7,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 144793 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3806 - 3814

01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDSON (ALEXANDER GARDNER) 86087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
STEWARDSON, S. C. ESTATE 819619
STEWARDSON, S. C. WELL #: 4 RRCID -> 018366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1566 - 1573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STIFF (CANYON LIME) 86113 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FISHER
OHLHAUSEN OIL COMPANY 619390
STIFF, JONISUE WELL #: 1 RRCID -> 104446 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5090 - 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	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOKES (CROSSCUT) 86268 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
SMITH, DONNIE D. 790560
BROWN, SALLIE WELL #: 5 RRCID -> 079254 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3041 - 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	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STOKES (PALO PINTO) 86268 725 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SMITH, DONNIE D. 790560
BROWN, SALLIE WELL #: 6 RRCID -> 075875 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWN, SALLIE WELL #: 7 RRCID -> 077964 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3010 - 3014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STRALEY (JENNINGS SAND) 86470 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
NOBLES IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 065421 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 4422 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	4			N	-0-					-0-
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	4			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRALEY (JENNINGS SAND) //CONT.// 86470 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
STRALEY 1-349 WELL #: 1 RRCID -> 086781 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3398 - 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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	4		N	-0-			-0-
08	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	4		N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4		N	-0-			-0-
10	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRALEY-SCHKADE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 114444 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3206 - 3214

01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2		N	-0-			-0-
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	4		N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	4		N	-0-			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4		N	-0-			-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRALEY-SCHKADE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124800 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3253 - 3263

01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	4		N	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	4		N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	4		N	-0-			-0-
10	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRANGER (ATOKA -S-) 86486 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
EUBANK, T.H. WELL #: 2 RRCID -> 120859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	120 N	30	-0-	-90	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN (BASAL MARBLE FALLS) 86573 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
STUART RANCH WELL #: 7201R RRCID -> 164305 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3901 - 3905

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

STRAWN (MARBLE FALLS) 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
SHAIDA, JOHN H. 768650
SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 047795 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3113 - 3119

01	682 #	350	-0-	-332	-0-	60	1	290	2	N	-0-					-0-
02	588 #	522	-0-	-66	-0-	94	1	428	2	N	-0-					-0-
03	653 R	653	-0-	-0-	-0-	118	1	535	2	N	-0-					-0-
04	599 R	599	-0-	-0-	-0-	110	1	489	2	N	-0-					-0-
05	589 #	585	-0-	-4	-0-	115	1	470	2	N	-0-					-0-
06	630 #	399	-0-	-231	-0-	110	1	289	2	N	-0-					-0-
07	653 R	653	-0-	-0-	-0-	117	1	536	2	N	-0-					-0-
08	697 R	697	-0-	-0-	-0-	125	1	572	2	N	-0-					-0-
09	600 #	383	-0-	-217	-0-	79	1	304	2	N	-0-					-0-
10	651 #	500	-0-	-151	-0-	119	1	381	2	N	-0-					-0-
11	660 #	588	-0-	-72	-0-	141	1	447	2	N	-0-					-0-
12	682 #	382	-0-	-300	-0-	91	1	291	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN (MARBLE FALLS) //CONT.// 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
COURT, THOMAS WELL #: 11X RRCID -> 147921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3199 - 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	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	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-

COURT, THOMAS WELL #: 10X RRCID -> 276266 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3334 - 3346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	827	-0-	-72	-0-	90	1	737	3	N	-0-					49
02	816	R	816	-0-	-0-	-0-	75	1	698	3	N	39					88
							43	9									
03	899	#	872	-0-	-27	-0-	85	1	784	3	N	3					91
							3	9									
04	866	R	866	-0-	-0-	-0-	86	1	779	3	N	1					92
							1	9									
05	899	#	879	-0-	-20	-0-	86	1	793	3	N	-0-					92
06	871	R	871	-0-	-0-	-0-	86	1	785	3	N	-0-					92
07	899	#	879	-0-	-20	-0-	90	1	789	3	N	-0-					92
08	899	#	893	-0-	-6	-0-	95	1	798	3	N	-0-					92
09	870	R	870	-0-	-0-	-0-	90	1	780	3	N	-0-					92
10	899	#	887	-0-	-12	-0-	92	1	795	3	N	-0-					92
11	870	#	858	-0-	-12	-0-	89	1	761	3	N	7					99
							8	9									
12	899	#	789	-0-	-110	-0-	82	1	706	3	N	1					100
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

STRAWN (MARBLE FALLS) //CONT.// 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
COURT, THOMAS WELL #: 25X RRCID -> 276520 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3001 - 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	4495 #	3857	-0-	-638	-0-	329	1	3493	3	N	32					201
						35	9									
02	3976 #	3418	-0-	-558	-0-	256	1	3141	3	N	19	159	1			61
						21	9									
03	4247 #	3789	-0-	-458	-0-	291	1	3485	3	N	12					73
						13	9									
04	3720 #	3679	-0-	-41	-0-	290	1	3377	3	N	11					84
						12	9									
05	3844 #	3770	-0-	-74	-0-	288	1	3469	3	N	12					96
						13	9									
06	3720 #	3498	-0-	-222	-0-	277	1	3221	3	N	-0-					96
07	3813 #	3408	-0-	-405	-0-	285	1	3112	3	N	10					106
						11	9									
08	3874 R	3874	-0-	-0-	-0-	329	1	3492	3	N	48					154
						53	9									
09	3690 R	3690	-0-	-0-	-0-	310	1	3379	3	N	1					155
						1	9									
10	3782 #	3708	-0-	-74	-0-	309	1	3399	3	N	-0-					155
11	3510 #	3459	-0-	-51	-0-	291	1	3157	3	N	10					165
						11	9									
12	3875 #	3608	-0-	-267	-0-	290	1	3304	3	N	13					178
						14	9									

TOTAL GAS PROD: 43,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BIRD, HENRY WELL #: 2W RRCID -> 150347 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3300 - 3310

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC 844073
STUART,J. N. -A- WELL #: 195 RRCID -> 043276 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

01	930 R	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
02	912 R	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
03	1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
04	570 #	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	1533 R	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
06	1467 R	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
07	1428 R	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1523	-0-	1523	1523	1523	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	724	-0-	724	2247	724	2			Y	-0-					-0-
10	2593 R	346	-0-	-2247	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
11	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
12	1457 #	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SHAIDA, JOHN H. 768650
ALLEN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 018370 COMPL. DATE 01/10/1954 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2953 - 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	124 N	69	-0-	-55	-0-	12	1	57	2	N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	16	1	72	2	N	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	2	N	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	2	N	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	20	1	81	2	N	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	29	1	77	2	N	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	23	1	104	2	N	-0-			-0-
08	93 N	18	-0-	-75	-0-	3	1	15	2	N	-0-			-0-
09	120 N	30	-0-	-90	-0-	6	1	24	2	N	-0-			-0-
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	19	1	61	2	N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	24	1	78	2	N	-0-			-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	16	1	50	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 018372 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2984 - 3026

01	341 N	308	-0-	-33	-0-	53	1	255	2	N	-0-			-0-
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	50	1	227	2	N	-0-			-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	56	1	252	2	N	-0-			-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	59	1	262	2	N	-0-			-0-
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	57	1	233	2	N	-0-			-0-
06	300 N	184	-0-	-116	-0-	51	1	133	2	N	-0-			-0-
07	341 N	288	-0-	-53	-0-	52	1	236	2	N	-0-			-0-
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	55	1	251	2	N	-0-			-0-
09	180 N	54	-0-	-126	-0-	11	1	43	2	N	-0-			-0-
10	279 N	35	-0-	-244	-0-	8	1	27	2	N	-0-			-0-
11	300 N	15	-0-	-285	-0-	4	1	11	2	N	-0-			-0-
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	5	1	15	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
COURT, THOS., FEE WELL #: 5X RRCID -> 018378 COMPL. DATE 12/22/1944 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 3005 - 3015

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
THOMAS COURT WELL #: 16X RRCID -> 154361 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3193 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BIRD WELL #: 1 RRCID -> 178555 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2966 - 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	3007 X	2713	-0-	-294	-0-	242	1	2471	3	N	-0-			-0-
02	2716 X	2532	-0-	-184	-0-	198	1	2334	3	N	-0-			-0-
03	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	239	1	2781	3	N	-0-			-0-
04	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	240	1	2729	3	N	-0-			-0-
05	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	236	1	2758	3	N	-0-			-0-
06	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	240	1	2745	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3222	-0-	122	122	272	1	2950	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	3098	-0-	-2	120	273	1	2825	3	N	-0-			-0-
09	3000 N	3006	-0-	6	126	258	1	2748	3	N	-0-			-0-
10	3055 X	2929	-0-	-126	-0-	250	1	2679	3	N	-0-			-0-
11	2910 X	2704	-0-	-206	-0-	234	1	2470	3	N	-0-			-0-
12	3007 X	2778	-0-	-229	-0-	231	1	2547	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURT, THOMAS WELL #: 15X RRCID -> 181926 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3003 - 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	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	193	1	1879	3	N	-0-			-0-
02	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	149	1	1649	3	N	-0-			-0-
03	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	174	1	1892	3	N	-0-			-0-
04	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	171	1	1820	3	N	-0-			-0-
05	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	172	1	1883	3	N	-0-			-0-
06	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	170	1	1815	3	N	-0-			-0-
07	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	185	1	1872	3	N	-0-			-0-
08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	164	1	1542	3	N	-0-			-0-
09	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	194	1	1957	3	N	-0-			-0-
10	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	190	1	1934	3	N	-0-			-0-
11	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	176	1	1747	3	N	-0-			-0-
*12	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	168	1	1732	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
COURT, THOMAS WELL #: 20X RRCID -> 193856 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 3043 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

COURT, THOMAS WELL #: 22X RRCID -> 210001 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3081 - 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	41	1	159	3	N	-0-			-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	35	1	148	3	N	-0-			-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	40	1	170	3	N	-0-			-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	39	1	169	3	N	-0-			-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	40	1	178	3	N	-0-			-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	39	1	174	3	N	-0-			-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	41	1	182	3	N	-0-			-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	42	1	180	3	N	-0-			-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	41	1	181	3	N	-0-			-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	42	1	187	3	N	-0-			-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	42	1	190	3	N	-0-			-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	41	1	179	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
STRAWN COAL CO. WELL #: 18B RRCID -> 018374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2989 PERF. 3013 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
BIRD, HENRY WELL #: 7 W RRCID -> 215635 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3020 - 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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	52	1	360	2	N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	67	1	464	2	N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	51	1	535	2	N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	15	1	545	2	N	1					1
							1	9									
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	72	1	500	2	N	1					2
							1	9									
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	60	1	480	2	N	2	4	1			-0-
							2	9									
07	589	N	540	-0-	-49	-0-	102	1	438	2	N	-0-					-0-
08	558	N	451	-0-	-107	-0-	33	1	418	2	N	-0-					-0-
09	540	N	526	-0-	-14	-0-	84	1	442	2	N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	82	1	451	2	N	1					1
							1	9									
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	75	1	426	2	N	1					2
							1	9									
12	558	N	523	-0-	-35	-0-	67	1	455	2	N	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS) 86574 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 1 D RRCID -> 076163 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2960 - 2978

01	1612	N	926	-0-	-686	-0-	119	1	807	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	98	-0-	-1386	-0-	12	1	86	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	54	-0-	-1527	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	27	1	990	2	N	-0-					-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	208	1	1445	2	N	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	180	1	1435	2	N	-0-					-0-
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	295	1	1272	2	N	-0-					-0-
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	137	1	1702	2	N	-0-					-0-
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	264	1	1382	2	N	-0-					-0-
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	262	1	1446	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1687	-0-	-83	-0-	254	1	1433	2	N	-0-					-0-
*12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	233	1	1594	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL "ASHWORTH" WELL #: 1 RRCID -> 086556 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2980 - 2990

01	124	N	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-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: 192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS) //CONT.// 86574 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
BALL WELL #: 2 RRCID -> 128255 COMPL. DATE 06/29/1988 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2987 - 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	14B2	EXT	6	-0-	6	6	1	1	5	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	13	-0-	13	19	2	1	11	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
04	19	X	-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-					-0-
05	133	X	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	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	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL WELL #: 10 A RRCID -> 128256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2992 - 3005

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BALL WELL #: 11 RRCID -> 161184 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2969 - 2988

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS) //CONT.// 86574 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
BALL "ASHWORTH" WELL #: 2 RRCID -> 165539 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2956 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BALL WELL #: 23 RRCID -> 241378 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3272 - 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	279	N	215	-0-	-64	-0-	27	1	188	2	N	-0-					-0-
02	252	N	12	-0-	-240	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
03	248	N	33	-0-	-215	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	6	1	230	2	N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	30	1	208	2	N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	165	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
07	248	N	186	-0-	-62	-0-	35	1	151	2	N	-0-					-0-
08	248	N	125	-0-	-123	-0-	9	1	116	2	N	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	23	1	123	2	N	-0-					-0-
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	21	1	118	2	N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	19	1	109	2	N	-0-					-0-
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	15	1	100	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BALL WELL #: 24 RRCID -> 255750 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3204 - 3223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	742	-0-	-188	-0-	94	1	648	2	N	-0-					3
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	119	1	829	2	N	-0-					3
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	79	1	831	2	N	-0-					3
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	21	1	793	2	N	-0-					3
05	930	N	806	-0-	-124	-0-	102	1	704	2	N	-0-					3
06	870	N	555	-0-	-315	-0-	60	1	477	2	N	16	19	1			-0-
							18	9									
07	837	N	537	-0-	-300	-0-	101	1	436	2	N	-0-					-0-
08	806	N	367	-0-	-439	-0-	27	1	340	2	N	-0-					-0-
09	570	N	454	-0-	-116	-0-	73	1	381	2	N	-0-					-0-
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	80	1	444	2	N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	75	1	421	2	N	-0-					-0-
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	64	1	433	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS) //CONT.// 86574 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
BALL WELL #: 27 RRCID -> 273851 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3044 - 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	1767	N	1401	-0-	-366	-0-	178	1	1223	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1239	-0-	-301	-0-	155	1	1084	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1357	-0-	-410	-0-	117	1	1240	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	33	1	1244	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	389	-0-	-975	-0-	49	1	340	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1232	-0-	-88	-0-	133	1	1054	2	N	41	41	1			-0-
							45	9									
07	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	223	1	964	2	N	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	71	1	883	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	185	1	972	2	N	-0-					-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	184	1	1017	2	N	-0-					-0-
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	165	1	930	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	499	-0-	-710	-0-	64	1	435	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

STRAWN, N. (BEND CONGL.) 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 126098 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3922 - 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 188098 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2337 - 2374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	589	N	320	-0-	-269	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	540	N	401	-0-	-139	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
*11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FLUEGGE WELL #: 2 RRCID -> 040272 COMPL. DATE 06/04/1965 TOTAL DEPTH 3885 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

G & F OIL, INC. 292000
CROSLAND,B.M. WELL #: 1 RRCID -> 076553 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	225	2		N	-0-			90
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			90
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			90
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			90
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			90
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			90
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			90
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
09	210 N	126	-0-	-84	-0-	126	2		N	-0-			90
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			90
*11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			90
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90

TOTAL GAS PROD: 2,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLUB, DAVID M. 396580
HOLUB, CYRUS WELL #: 2 RRCID -> 038901 COMPL. DATE 03/22/1966 TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
JIANT-HINKSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 194309 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4109 - 4201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	42	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	37	-0-	37	37	37	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	44	-0-	44	81	44	3		Y	-0-			-0-
05	182 N	101	-0-	-81	-0-	101	3		Y	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-			-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		Y	-0-			-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3		Y	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HOLUB, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 071059 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A

01	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2		N	-0-			-0-
02	84 N	31	-0-	-53	-0-	31	2		N	-0-			-0-
03	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-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: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STOCKSTILL, NOBLE WELL #: RRCID -> 143318 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3666 - 3671

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2003

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
CLARK, GRAHAME WELL #: 1 RRCID -> 192928 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 3808 - 3835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1142	-0-	1142	1142	1142	3			Y	-0-					-0-
03	2724 X	1582	-0-	-1142	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-
04	3030 X	1387	-0-	-1643	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-
05	1426 X	1277	-0-	-149	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
06	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-
07	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3217	-0-	3217	3217	3217	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	3262	-0-	3262	6479	3262	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2858	-0-	2858	9337	2858	3			Y	-0-					-0-
*11	12865 X	3528	-0-	-9337	-0-	3432	3	96	9	Y	87	87	1			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

TARPON OIL & GAS CO. 836178
CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 267535 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3428 - 3433

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
CONWAY, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 018389 COMPL. DATE 08/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
CONWAY, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 018390 COMPL. DATE 10/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3080 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANDERS, WM. WELL #: 1A RRCID -> 034786 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 3893 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1498	2			N	-0-					157
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					157
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1391	2	3	9	N	3					160
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1119	2	19	9	N	17					177
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					177
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					177
07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					177
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-	77	1			100
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					100
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					100
11	540 N	305	-0-	-235	-0-	305	2			N	-0-					100
*12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 13,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CONWAY, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 034922 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 600 - 4135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
SANDERS, WM. WELL #: 2A RRCID -> 037201 COMPL. DATE 07/18/1965 TOTAL DEPTH 3965 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

RITCHIE NORDAN WELL #: 1A RRCID -> 037771 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 3937 PERF. 2498 - 2520

01	558 N	332	-0-	-226	-0-	332	2		N	-0-			-0-
02	392 N	299	-0-	-93	-0-	299	2		N	-0-			-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
04	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	2		N	-0-			-0-
05	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	2		N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
*12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, W. M. WELL #: 3A RRCID -> 038630 COMPL. DATE 09/16/1965 TOTAL DEPTH 4040 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-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
HODGKINS, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 039503 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 3916 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, RITCHIE WELL #: 6 RRCID -> 158080 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 3893 PERF. 3650 - 3658

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CONWAY, J. W. WELL #: 11A RRCID -> 176864 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3960 - 0

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
NOWAK-HOLUB WELL #: 1 RRCID -> 185967 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4162 - 4230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

NOWAK-HOLUB WELL #: 2 RRCID -> 186427 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4184 - 4220

01	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					146
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					146
03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1674	2	23	9	N	21	136	1			31
04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1423	2	28	9	N	25					56
05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1420	2	18	9	N	16					72
06	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1441	2	15	9	N	14					86
07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1457	2	11	9	N	10					96
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1433	2	28	9	N	25	101	1			20
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					20
10	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1487	2	25	9	N	23					43
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1411	2	36	9	N	33					76
*12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1436	2	18	9	N	16					92

TOTAL GAS PROD: 17,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

MADDUX-44- WELL #: 1 RRCID -> 221479 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3894 - 3900

01	930 N	352	-0-	-578	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	756 N	474	-0-	-282	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
09	1080 N	940	-0-	-140	-0-	940	2			N	-0-					-0-
10	1054 N	916	-0-	-138	-0-	916	2			N	-0-					-0-
11	990 N	829	-0-	-161	-0-	829	2			N	-0-					-0-
12	961 N	841	-0-	-120	-0-	841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
MADDUX -44- A WELL #: 2 RRCID -> 221594 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3914 - 3921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	352	-0-	-578	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	756	N	473	-0-	-283	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	941	-0-	-139	-0-	941	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	916	-0-	-138	-0-	916	2			N	-0-					-0-
11	990	N	829	-0-	-161	-0-	829	2			N	-0-					-0-
12	961	N	841	-0-	-120	-0-	841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPP WELL #: 6 RRCID -> 225115 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3902 - 3912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	256	-0-	256	256	256	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	287	-0-	287	543	287	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	292	-0-	292	835	292	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	287	-0-	287	1122	287	2			N	-0-					-0-
09	1366	X	244	-0-	-1122	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN,N(BIG SALINE CONGL.) 86575 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
RIDGE OIL COMPANY 711100
GUY ROBINSON RANCH WELL #: 5 RRCID -> 092357 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3938 - 3959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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-

STRAWN,N(BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 86575 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965
RITCHIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 137745 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2602 - 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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					32
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					32
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					32
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					32
05	1023	N	603	-0-	-420	-0-	603	2			N	-0-					32
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					32
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					32
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					32
09	450	N	339	-0-	-111	-0-	339	2			N	-0-					32
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					32
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					32
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 6,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, N. (DUFFER) 86575 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
HOLLAND, MIKE "B" WELL #: 3 RRCID -> 121083 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3787 - 3806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		19	-0-	19	47	19	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		22	-0-	22	69	22	3			Y	-0-					-0-
05	107	N	38	-0-	-69	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS) 86575 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BIRD, HENRY WELL #: 1W RRCID -> 150306 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 86575 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
BALL WELL #: 13 RRCID -> 176246 COMPL. DATE 02/15/2000 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRACER OPERATING, INC. 863965
POPP WELL #: 4 RRCID -> 225114 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3964 - 3980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
04	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
05	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
06	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
07	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
08	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
09	300 N	244	-0-	-56	-0-	244	2		N	-0-			-0-
10	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2		N	-0-			-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
*12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE) 86577 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
STUART J. N. "B" WELL #: 32 RRCID -> 194338 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3480 - 3486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	71	2		N	-0-			40
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			40
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			40
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			40
05	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-			40
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			40
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			40
08	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-			40
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-			40
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			40
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-			40
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE) //CONT.// 86577 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
STUART ESTATE "49" WELL #: 4 RRCID -> 244717 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3822 - 4035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	373	-0-	-340	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	360	N	266	-0-	-94	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	713	N	256	-0-	-457	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
09	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	3			N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	690	N	493	-0-	-197	-0-	493	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART ESTATE "49" WELL #: 5 RRCID -> 245234 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3787 - 3791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	682	N	460	-0-	-222	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	420	N	267	-0-	-153	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
HEATH, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 207009 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4023 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE) //CONT.// 86577 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
HEATH 60 WELL #: 1 RRCID -> 262030 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 4342 PERF. 3762 - 3798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
ROBINSON, GUY "68" WELL #: 1D RRCID -> 246476 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3750 - 3768

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
08	14B2	EXT	1138	-0-	1138	1138	1138	3	N	-0-			125
09	14B2	EXT	2963	-0-	2963	4101	2963	3	N	-0-			125
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4101			N	-0-			125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4101			N	-0-			125
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4101			N	NO RPT			125

TOTAL GAS PROD: 4,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC 844073
STUART, J.N. "A" WELL #: 11 RRCID -> 282551 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3175 - 3181

05	0		70	-0-	70	70	70	2	N	-0-			-0-
06	420	X	67	-0-	-353	-0-	67	2	N	-0-			-0-
07	434	X	65	-0-	-369	-0-	65	2	N	-0-			-0-
08	434	X	69	-0-	-365	-0-	69	2	N	-0-			-0-
09	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-			-0-
10	434	X	345	-0-	-89	-0-	345	2	N	-0-			-0-
11	420	X	305	-0-	-115	-0-	305	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE) //CONT.// 86577 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965
CONWAY, J. W. WELL #: 13 RRCID -> 277483 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3630 - 3637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
HART RANCH 23 WELL #: 2 RRCID -> 274792 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3788 - 3818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
AMEN OIL LLC 016944
STUART ESTATE "50" WELL #: 3D RRCID -> 160633 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3604 - 3614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
ATHENA RESOURCES, INC. 036056
BARRON WELL #: 9 RRCID -> 217014 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3330 - 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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	DELQ PR	-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-

MILLION WELL #: 2 RRCID -> 223651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3542 - 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	3630 R	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2		N	-0-			22
02	1820 R	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2		N	-0-			22
03	3406 R	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2		N	-0-			22
04	3755 R	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2		N	-0-			22
05	3720 #	3475	-0-	-245	-0-	3475	2		N	-0-			22
06	3510 #	3321	-0-	-189	-0-	3321	2		N	-0-			22
07	3720 #	3266	-0-	-454	-0-	3266	2		N	-0-			22
08	3720 #	2668	-0-	-1052	-0-	2668	2		N	-0-			22
09	3600 #	3363	-0-	-237	-0-	3363	2		N	-0-			22
10	3472 #	2595	-0-	-877	-0-	2595	2		N	-0-			22
11	3330 #	2900	-0-	-430	-0-	2900	2		N	-0-			22
12	3255 #	NO RPT	-0-	-3255	-0-				N	NO RPT			22

TOTAL GAS PROD: 34,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

101 RANCH WELL #: 4 RRCID -> 224935 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 3560 - 3563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	2193	-0-	2193	7627	2193	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1872	-0-	1872	9499	1872	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1409	-0-	1409	10908	1409	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1221	-0-	1221	12129	1221	2		N	-0-			-0-
05	12129 R	-0-	-0-	-12129	-0-				N	-0-			-0-
06	2130 #	-0-	-0-	-2130	-0-				N	-0-			-0-
07	2077 #	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-			-0-
08	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			-0-
09	1230 #	-0-	-0-	-1230	-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: 6,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BACON ENERGY 042398
LANE WELL #: 104 RRCID -> 161858 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3987 - 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	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					29
02	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					29
03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					29
04	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					29
05	217	#	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					29
06	210	#	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					29
07	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					29
08	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					29
09	210	#	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					29
10	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					29
11	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					29
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 1,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE WELL #: 105 RRCID -> 162937 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3834 - 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	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90	#	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	660	#	70	-0-	-590	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	682	#	80	-0-	-602	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 165740 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3952 - 3976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	672	R	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	682	#	600	-0-	-82	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	660	#	550	-0-	-110	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	651	#	560	-0-	-91	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	620	#	575	-0-	-45	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09	570	#	540	-0-	-30	-0-	540	3			N	-0-					-0-
10	589	#	530	-0-	-59	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
12	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BACON ENERGY //CONT.// 042398
LANE WELL #: 107 RRCID -> 167864 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3938 - 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	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	#	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-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
COPELAND RANCH WELL #: 8 RRCID -> 155289 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 3462 - 3522

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CITORI CARTER WELL #: 7 RRCID -> 276084 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3886 - 3890

01	589	#	386	-0-	-203	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	616	#	306	-0-	-310	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	682	#	440	-0-	-242	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	660	#	383	-0-	-277	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	370	370	1			-0-
06	420	#	96	-0-	-324	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	301	301	1			-0-
08	434	#	274	-0-	-160	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	390	#	181	-0-	-209	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	270	#	115	-0-	-155	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
IONI CREEK 60 WELL #: 9 RRCID -> 154006 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3852 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

IONI CREEK 60 WELL #: 11 RRCID -> 154839 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3842 - 3850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

AGUIRRE WELL #: 6 RRCID -> 156021 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3910 - 3988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
AGUIRRE WELL #: 9 RRCID -> 159687 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3944 - 3988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
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: -0-

AGUIRRE WELL #: 11 RRCID -> 235430 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4148 - 4164

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	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-

AGUIRRE WELL #: 12 RRCID -> 265316 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4016 - 4040

01	713 #	400	-0-	-313	-0-	400	3		N	-0-			46
02	560 #	322	-0-	-238	-0-	322	3		N	-0-			46
03	527 #	329	-0-	-198	-0-	329	3		N	-0-			46
04	510 #	301	-0-	-209	-0-	301	3		N	-0-			46
05	403 #	303	-0-	-100	-0-	303	3		N	-0-			46
06	390 #	264	-0-	-126	-0-	264	3		N	-0-			46
07	372 #	314	-0-	-58	-0-	314	3		N	-0-			46
08	341 #	305	-0-	-36	-0-	305	3		N	-0-			46
09	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			46
10	310 #	309	-0-	-1	-0-	309	3		N	-0-			46
11	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			46
12	310 #	301	-0-	-9	-0-	301	3		N	-0-			46

TOTAL GAS PROD: 3,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
CARTER - 40 WELL #: 2 RRCID -> 163119 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4110 - 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
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-

CARTER "2"-40 WELL #: 1 RRCID -> 163889 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4216 - 42266

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-

GIANT NRG CO., LP 302592
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 169821 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 3848 PERF. 3669 - 3784

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
STEPHEN, PAUL WELL #: 10 RRCID -> 147626 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3520 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONTREMOLE WELL #: 2 RRCID -> 154605 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3946 - 3958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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-

HINKSON WELL #: 14 RRCID -> 161177 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3510 - 3515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
HINKSON WELL #: 15 RRCID -> 166330 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3540 - 3548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANKENBAUER WELL #: 1 RRCID -> 169206 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3514 - 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	310 #	300	-0-	-10	-0-	300	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	233	-0-	233	233	233	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	196	-0-	196	429	196	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	314	-0-	314	743	314	3		Y	-0-			-0-
05	1043 R	300	-0-	-743	-0-	300	3		Y	-0-			-0-
06	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	3		Y	-0-			-0-
07	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3		Y	-0-			-0-
08	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3		Y	-0-			-0-
09	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	3		Y	-0-			-0-
10	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	3		Y	-0-			-0-
11	420 #	401	-0-	-19	-0-	401	3		Y	-0-			-0-
12	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON WELL #: 19 RRCID -> 177559 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3840 - 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	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3		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	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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON WELL #: 3 RRCID -> 283083 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3608 - 3613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
STEPHEN, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 283085 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 4486 PERF. 3169 - 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
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
RIEBE, JIM H. WELL #: 1 RRCID -> 265299 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3990 - 4006

01	217	#	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-				-0-
02	196	#	150	-0-	-46	-0-	150	2			N	-0-				-0-
03	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-				-0-
04	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-				-0-
05	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-				-0-
06	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-				-0-
07	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-				-0-
08	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-				-0-
09	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-				-0-
10	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-				-0-
11	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-				-0-
12	186	#	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHARTON 2-21 WELL #: 5 RRCID -> 236849 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4138 - 4142

01	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-				-0-
02	196	#	59	-0-	-137	-0-	59	2			N	-0-				-0-
03	217	#	89	-0-	-128	-0-	89	2			N	-0-				-0-
04	210	#	74	-0-	-136	-0-	74	2			N	-0-				-0-
05	217	#	42	-0-	-175	-0-	42	2			N	-0-				-0-
06	150	#	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-				-0-
07	93	#	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-				-0-
08	93	#	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-				-0-
09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
10	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-
11	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-				-0-
12	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
CRAWFORD WELL #: 1D RRCID -> 168635 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3524 - 3534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
WOODWARD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 282156 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3268 - 3282

01	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	588 #	224	-0-	-364	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	651 #	184	-0-	-467	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	630 #	202	-0-	-428	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	651 #	193	-0-	-458	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	630 #	63	-0-	-567	-0-	63	3			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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 8 RRCID -> 161178 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3890 - 3922

01	651 #	607	-0-	-44	-0-	71	1	522	3	Y	13					18
						14	9									
02	560 #	512	-0-	-48	-0-	56	1	445	3	Y	10	12	1			16
						11	9									
03	620 #	607	-0-	-13	-0-	66	1	522	3	Y	17	24	1			9
						19	9									
04	600 #	560	-0-	-40	-0-	63	1	489	3	Y	7	8	1			8
						8	9									
05	620 #	611	-0-	-9	-0-	67	1	537	3	Y	6	6	1			8
						7	9									
06	600 #	585	-0-	-15	-0-	65	1	516	3	Y	4	5	1			7
						4	9									
07	628 R	628	-0-	-0-	-0-	71	1	551	3	Y	5	10	1			2
						6	9									
08	620 #	579	-0-	-41	-0-	70	1	502	3	Y	6	5	1			3
						7	9									
09	600 #	543	-0-	-57	-0-	65	1	471	3	Y	6	5	1			4
						7	9									
10	620 #	542	-0-	-78	-0-	65	1	471	3	Y	5	5	1			4
						6	9									
11	600 #	501	-0-	-99	-0-	62	1	432	3	Y	6	5	1			5
						7	9									
12	620 #	453	-0-	-167	-0-	57	1	381	3	Y	14	11	1			8
						15	9									

TOTAL GAS PROD: 6,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 6 RRCID -> 170675 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3753 - 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	6051	R	6051	-0-	-0-	-0-	474	1	5577	3	N	-0-					57
02	5556	R	5556	-0-	-0-	-0-	375	1	5181	3	N	-0-					57
03	6112	R	6112	-0-	-0-	-0-	418	1	5629	3	N	59					116
							65	9									
04	6271	R	6271	-0-	-0-	-0-	446	1	5825	3	N	-0-					116
05	6636	R	6636	-0-	-0-	-0-	456	1	6180	3	N	-0-					116
06	6349	R	6349	-0-	-0-	-0-	450	1	5899	3	N	-0-					116
07	6293	R	6293	-0-	-0-	-0-	475	1	5818	3	N	-0-					116
08	6434	R	6434	-0-	-0-	-0-	505	1	5929	3	N	-0-					116
09	5927	R	5927	-0-	-0-	-0-	452	1	5475	3	N	-0-					116
10	6196	R	6196	-0-	-0-	-0-	462	1	5676	3	N	53					169
							58	9									
11	5902	R	5902	-0-	-0-	-0-	449	1	5453	3	N	-0-	144	1			25
*12	5802	R	5802	-0-	-0-	-0-	420	1	5382	3	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 73,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 13 RRCID -> 190791 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3870 - 3876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1937	-0-	-543	-0-	174	1	1734	3	Y	26					39
							29	9									
02	2212	#	1792	-0-	-420	-0-	142	1	1627	3	Y	21	26	1			34
							23	9									
03	2325	#	1989	-0-	-336	-0-	160	1	1787	3	Y	38	52	1			20
							42	9									
04	2190	#	1891	-0-	-299	-0-	158	1	1720	3	Y	12	16	1			16
							13	9									
05	2046	#	1922	-0-	-124	-0-	156	1	1752	3	Y	13	13	1			16
							14	9									
06	1920	#	1870	-0-	-50	-0-	156	1	1700	3	Y	13	12	1			17
							14	9									
07	1984	#	1982	-0-	-2	-0-	173	1	1797	3	Y	11	23	1			5
							12	9									
08	1984	#	1889	-0-	-95	-0-	172	1	1705	3	Y	11	10	1			6
							12	9									
09	1890	#	1777	-0-	-113	-0-	159	1	1604	3	Y	13	11	1			8
							14	9									
10	1984	#	1816	-0-	-168	-0-	161	1	1643	3	Y	11	10	1			9
							12	9									
11	1920	#	1878	-0-	-42	-0-	166	1	1699	3	Y	12	11	1			10
							13	9									
12	1984	#	1942	-0-	-42	-0-	163	1	1747	3	Y	29	23	1			16
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 22,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

STUART, ELLEN G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200489 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3939 - 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	589	#	457	-0-	-132	-0-	61	1	396	3	N	-0-					41
02	476	#	379	-0-	-97	-0-	48	1	331	3	N	-0-					41
03	558	#	390	-0-	-168	-0-	52	1	338	3	N	-0-					41
04	540	#	418	-0-	-122	-0-	54	1	364	3	N	-0-					41
05	558	#	492	-0-	-66	-0-	59	1	433	3	N	-0-					41
06	450	#	362	-0-	-88	-0-	50	1	312	3	N	-0-					41
07	434	#	381	-0-	-53	-0-	53	1	328	3	N	-0-					41
08	496	#	387	-0-	-109	-0-	55	1	332	3	N	-0-					41
09	480	#	370	-0-	-110	-0-	52	1	318	3	N	-0-					41
10	496	#	338	-0-	-158	-0-	50	1	288	3	N	-0-					41
11	360	#	337	-0-	-23	-0-	50	1	287	3	N	-0-					41
12	372	#	288	-0-	-84	-0-	46	1	242	3	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 4,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
FEE-STUART WELL #: 1 RRCID -> 200627 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3848 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 RANCH WELL #: 25 RRCID -> 219776 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 3521 - 3527

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 RANCH WELL #: 22 RRCID -> 251546 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3244 - 3432

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
LONG RANCH WELL #: 21 RRCID -> 253648 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 3459 - 3471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 RANCH WELL #: 29 RRCID -> 282543 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3325 - 3335

*06	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	341 #	194	-0-	-147	-0-	35	1	159	3	N	-0-					-0-
*09	330 #	191	-0-	-139	-0-	33	1	158	3	N	-0-					-0-
*10	341 #	196	-0-	-145	-0-	34	1	162	3	N	-0-					-0-
*11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	32	1	154	3	N	-0-					-0-
*12	192 R	192	-0-	-0-	-0-	33	1	159	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
ROBINSON RANCH "69" WELL #: 1 RRCID -> 171401 COMPL. DATE 11/29/1998 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3894 - 3906

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-

ROBINSON RANCH "65" WELL #: 1 RRCID -> 173815 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4050 - 4055

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. //CONT.// 836178
ROBINSON RANCH WELL #: 2 D RRCID -> 208081 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4332 - 4400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TFX, INC. 850972
AGUIRRE WELL #: 8 RRCID -> 156723 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4028 - 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	6536 R	6536	-0-	-0-	-0-	6536	3		N	-0-			7
02	5432 #	3752	-0-	-1680	-0-	3752	3		N	-0-			7
03	7812 R	7812	-0-	-0-	-0-	7812	3		N	-0-			7
04	6330 #	5462	-0-	-868	-0-	5462	3		N	-0-			7
05	6541 #	6110	-0-	-431	-0-	6110	3		N	-0-			7
06	6450 #	5661	-0-	-789	-0-	5661	3		N	-0-			7
07	6665 #	5774	-0-	-891	-0-	5774	3		N	-0-			7
08	6665 #	5666	-0-	-999	-0-	5666	3		N	-0-			7
09	6450 #	5462	-0-	-988	-0-	5462	3		N	-0-			7
10	6107 #	5063	-0-	-1044	-0-	5063	3		N	-0-			7
11	5670 #	5009	-0-	-661	-0-	5009	3		N	-0-			7
12	5766 #	NO RPT	-0-	-5766	-0-				N	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: 62,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
SANDERS 5-44 WELL #: 1 RRCID -> 180827 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4301 - 4365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-			80
02	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			80
03	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-	80	7	-0-
04	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05	93 #	2	-0-	-91	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	90 #	2	-0-	-88	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
08	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
09	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
10	93 #	29	-0-	-64	-0-	29	2		N	-0-			-0-
11	90 #	22	-0-	-68	-0-	22	2		N	-0-			-0-
12	93 #	32	-0-	-61	-0-	32	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
WALTER WELL #: 1 RRCID -> 255951 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3880 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3155	R	3155	-0-	-0-	-0-	3146	2	9	9	N	8					45
02	2776	R	2776	-0-	-0-	-0-	2763	2	13	9	N	12					57
03	3172	R	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					57
04	2943	R	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					57
05	3025	R	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					57
06	2956	R	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					57
07	2945	#	2928	-0-	-17	-0-	2928	2			N	-0-					57
08	2945	#	2894	-0-	-51	-0-	2830	2	64	9	N	58					115
09	2850	#	2785	-0-	-65	-0-	2785	2			N	-0-					115
10	2945	#	2855	-0-	-90	-0-	2855	2			N	-0-					115
11	2998	R	2998	-0-	-0-	-0-	2965	2	33	9	N	30					145
*12	2959	R	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-	124	1			21

TOTAL GAS PROD: 35,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

DEAN WELL #: 3R RRCID -> 265376 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3620 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					6
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					6
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					6
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
10	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					6
11	14B2	EXT	2	-0-	2	3	2	2			N	-0-					6
*12	4	R	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANT WELL #: 1 RRCID -> 277652 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4000 - 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	1601	R	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					43
02	1410	R	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					43
03	2368	R	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					43
04	2147	R	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					43
05	2096	R	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					43
06	949	R	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					43
07	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					43
08	2162	R	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					43
09	1667	R	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					43
10	2106	R	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					43
11	1651	R	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					43
*12	2726	R	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 20,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
DAVID HOLUB WELL #: 2 RRCID -> 281123 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3986 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	1973	-0-	-0-	-0-	1953	2	20	9	N	18					64
02	1862	R	1862	-0-	-0-	-0-	1852	2	10	9	N	9					73
03	2018	R	2018	-0-	-0-	-0-	1996	2	22	9	N	20					93
04	2045	R	2045	-0-	-0-	-0-	2026	2	19	9	N	17					110
05	2159	R	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-	85	1			25
06	2176	R	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					25
07	2268	R	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					25
08	2108	#	1773	-0-	-335	-0-	1742	2	31	9	N	28					53
09	2190	#	1903	-0-	-287	-0-	1903	2			N	-0-					53
10	2263	#	2130	-0-	-133	-0-	2112	2	18	9	N	16					69
11	2218	R	2218	-0-	-0-	-0-	2192	2	26	9	N	24					93
12	2263	#	2079	-0-	-184	-0-	2076	2	3	9	N	3					96

TOTAL GAS PROD: 24,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

DAVID HOLUB WELL #: 3 RRCID -> 281137 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 4286 PERF. 4050 - 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	1973	R	1973	-0-	-0-	-0-	1953	2	20	9	N	18					64
02	1988	#	1861	-0-	-127	-0-	1851	2	10	9	N	9					73
03	2201	#	2019	-0-	-182	-0-	1997	2	22	9	N	20					93
04	2045	R	2045	-0-	-0-	-0-	2026	2	19	9	N	17					110
05	2160	R	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-	85	1			25
06	2175	R	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					25
07	2267	R	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					25
08	2108	#	1773	-0-	-335	-0-	1742	2	31	9	N	28					53
09	2190	#	1903	-0-	-287	-0-	1903	2			N	-0-					53
10	2263	#	2130	-0-	-133	-0-	2112	2	18	9	N	16					69
11	2218	R	2218	-0-	-0-	-0-	2192	2	26	9	N	24					93
12	2263	#	2079	-0-	-184	-0-	2076	2	3	9	N	3					96

TOTAL GAS PROD: 24,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HINKSON "79" WELL #: 7906 RRCID -> 280941 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3625 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 3 RRCID -> 162527 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3980 - 3984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	237	-0-	-135	-0-	237	2		N	-0-			3
02	336 #	249	-0-	-87	-0-	249	2		N	-0-			3
03	372 #	240	-0-	-132	-0-	240	2		N	-0-			3
04	360 #	138	-0-	-222	-0-	138	2		N	-0-			3
05	341 #	128	-0-	-213	-0-	128	2		N	-0-			3
06	270 #	162	-0-	-108	-0-	162	2		N	-0-			3
07	279 #	145	-0-	-134	-0-	145	2		N	-0-			3
08	248 #	181	-0-	-67	-0-	181	2		N	-0-			3
09	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			3
10	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-			3
11	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			3
*12	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 2,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
AGUIRRE WELL #: 4 RRCID -> 152888 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3958 - 3964

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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	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-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3700) 86577 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 5 RRCID -> 157923 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3719 - 3749

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3700) //CONT.// 86577 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
STUART, JULIA WELL #: 10 RRCID -> 190809 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4718 PERF. 3758 - 3768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	65	1	442	3	N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	46	1	298	3	N	-0-					-0-
03	496	N	336	-0-	-160	-0-	48	1	288	3	N	-0-					-0-
04	480	N	319	-0-	-161	-0-	47	1	272	3	N	-0-					-0-
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	48	1	290	3	N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	50	1	312	3	N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	56	1	367	3	N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	59	1	371	3	N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	53	1	321	3	N	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	94	1	817	3	N	-0-					-0-
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	157	1	1586	3	N	-0-					-0-
*12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	122	1	1215	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3960) 86577 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BACON ENERGY 042398
BEULAH LANE WELL #: 2 RRCID -> 188452 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3870 - 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	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					65
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					65
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					65
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					65
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					65
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					65
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					65
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					65
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					65
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					65
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 7,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HEATH, ELIZABETH WELL #: 6 RRCID -> 246062 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3987 - 3995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAY CAT (CONGL.) 86595 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL G-5 WELL #: 1D RRCID -> 156134 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 4857 - 4870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2 EXT	-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	-0-					123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL E-87 WELL #: 1D RRCID -> 157217 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4698 - 4931

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL 12-8 WELL #: 1D RRCID -> 158145 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4877 - 4893

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-

STRONG (CONGL.) 86718 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280

GRAGG, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 018399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4205 PERF. 4096 - 4134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAGG, W. A., -B- WELL #: 1 RRCID -> 018400 COMPL. DATE 10/14/1954 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4123 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAGG, W. A., -C- WELL #: 1 RRCID -> 018401 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4145 - 4149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					27
02	588	N	82	-0-	-506	-0-	82	2			N	-0-					27
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					27
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					27
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					27
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					27
07	1333	N	896	-0-	-437	-0-	896	2			N	-0-					27
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					27
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					27
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					27
11	1050	N	786	-0-	-264	-0-	786	2			N	-0-					27
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 8,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG (CONGL.) //CONT.// 86718 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
GRAGG, W. A., -G- WELL #: 1 RRCID -> 018403 COMPL. DATE 05/07/1960 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 4094 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAGG, W. A., -K- WELL #: 1 RRCID -> 018404 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4133 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					96
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					96
03	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					96
04	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					96
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					96
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					96
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					96
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					96
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					96
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					96
11	2010	N	1057	-0-	-953	-0-	1057	2			N	-0-					96
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 23,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.A. GRAGG -G- WELL #: 2 RRCID -> 208449 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4148 - 4158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					105
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					105
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					105
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					105
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					105
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					105
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					105
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					105
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					105
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					105
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					105
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG (CONGL.) //CONT.// 86718 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
GRAGG WELL #: 2 RRCID -> 216251 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4040 - 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	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	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
SBG WELL #: 2 RRCID -> 215291 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4332 - 4336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	371	-0-	371	371	371	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	362	-0-	362	733	362	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	375	-0-	375	1108	375	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	371	-0-	371	1479	371	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	349	-0-	349	1828	349	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	362	-0-	362	2190	362	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	344	-0-	344	2534	344	2			N	-0-					-0-
*12	2884	X	350	-0-	-2534	-0-	350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG, SW (CONGL "A") 86725 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
DOOLEY, H.H. #6 WELL #: 6 RRCID -> 080497 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 4056 - 4104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					55
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					55
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					55
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					55
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					55
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					55
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					55
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					55
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					55
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					55
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					55
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 3,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG, SW (CONGL "A") //CONT.// 86725 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
JOHNSON, M.R. WELL #: 10 RRCID -> 080498 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	N	130	-0-	-80	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG, SW (CONGL. D) 86725 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
KRAMER OPERATING, LLC 476586
DOOLEY, C. WELL #: 1 RRCID -> 103206 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4146 - 4149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	694	3			Y	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	743	-0-	-67	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
*12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY, C. WELL #: 4 RRCID -> 114714 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4129 - 4133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	421	3	78	9	Y	71					108
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	218	3	47	9	Y	43					151
03	341	N	130	-0-	-211	-0-	100	3	30	9	Y	27	174	1			4
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	287	3	48	9	Y	44					48
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	393	3	47	9	Y	43					91
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	353	3	67	9	Y	61					152
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	276	3	37	9	Y	34	170	1			16
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	379	3	42	9	Y	38					54
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	395	3	39	9	Y	35					89
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	374	3	34	9	Y	31					120
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	338	3	48	9	Y	44					164
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	339	3	54	9	Y	49	172	1			41

TOTAL GAS PROD: 4,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

STRONG, SW (CONGL. D) //CONT.// 86725 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
DOOLEY, C. WELL #: 3 RRCID -> 117997 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4195 - 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	2945	N	2758	-0-	-187	-0-	2758	3			Y	-0-					-0-
02	2604	N	2562	-0-	-42	-0-	2562	3			Y	-0-					-0-
03	2790	N	2639	-0-	-151	-0-	2639	3			Y	-0-					-0-
04	2670	N	2639	-0-	-31	-0-	2639	3			Y	-0-					-0-
05	2852	N	2614	-0-	-238	-0-	2614	3			Y	-0-					-0-
06	2550	N	2486	-0-	-64	-0-	2486	3			Y	-0-					-0-
07	2728	N	2403	-0-	-325	-0-	2403	3			Y	-0-					-0-
08	2604	N	2347	-0-	-257	-0-	2347	3			Y	-0-					-0-
09	2490	N	2434	-0-	-56	-0-	2434	3			Y	-0-					-0-
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			Y	-0-					-0-
11	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			Y	-0-					-0-
12	2511	N	1144	-0-	-1367	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY WELL #: 7 RRCID -> 141955 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4190 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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-					43
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
DOOLEY-CAUDILL WELL #: 1 RRCID -> 232478 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 4050 - 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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	240	N	59	-0-	-181	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	279	N	122	-0-	-157	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG, SW. (DUFFER) 86725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
JOHNSON, M.R. #2 WELL #: 2 RRCID -> 080213 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 4126 - 4146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-			-0-
06	210 N	130	-0-	-80	-0-	130	3		N	-0-			-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3		N	-0-			-0-
12	279 N	155	-0-	-124	-0-	155	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.R. JOHNSON #7 WELL #: 7 RRCID -> 080403 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4140 - 4170

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STUART (CONGLOMERATE) 86774 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC 844073
J.N. STUART "A" WELL #: 4 RRCID -> 172424 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3275 - 3290

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART (ELLENBURGER) 86774 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC 844073
STUART, J.N. A WELL #: 15 RRCID -> 163557 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3802 - 3822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	34	2			Y	-0-					32
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			Y	-0-					32
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	36	2	12	9	Y	11					43
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					43
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					43
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					43
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					43
08	DLQ G-10		55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-					43
09	DLQ G-10		50	-0-	50	105	50	2			Y	-0-					43
10	129	N	24	-0-	-105	-0-	24	2			Y	-0-					43
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					43
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 1,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

STUART (MARBLE FALLS 3500) 86774 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
STUART, J. N. WELL #: 7425 RRCID -> 189443 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 4438 PERF. 3540 - 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	2333	R	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					27
02	2427	R	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					27
03	2531	R	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					27
04	2823	R	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					27
05	2686	R	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					27
06	2676	R	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					27
07	3096	R	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					27
08	3114	R	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					27
09	3686	R	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					27
10	3750	R	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					27
11	3677	R	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					27
*12	3600	R	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 36,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC 844073
STUART, J. N. WELL #: 167 RRCID -> 196892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3513 - 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	44	R	44	-0-	-0-	-0-	32	2	12	9	Y	11	14	1			7
02	28	#	21	-0-	-7	-0-	11	2	10	9	Y	9	8	1			8
03	31	#	22	-0-	-9	-0-	11	2	11	9	Y	10	14	1			4
04	30	#	22	-0-	-8	-0-	11	2	11	9	Y	10	7	1			7
05	31	#	20	-0-	-11	-0-	10	2	10	9	Y	9	7	1			9
06	30	#	16	-0-	-14	-0-	9	2	7	9	Y	6	10	1			5
07	31	#	15	-0-	-16	-0-	9	2	6	9	Y	5	3	1			7
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1			8
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			7
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			7
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			7
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

STUART (MARBLE FALLS 3700) 86774 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 173543 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3642 - 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	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
02	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
04	90 #	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-			-0-
05	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
06	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			-0-
07	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
08	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
09	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-			-0-
10	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-			-0-
11	90 #	58	-0-	-32	-0-	58	2		N	-0-			-0-
12	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 178616 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3636 - 3640

01	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
02	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
04	90 #	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-			-0-
05	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
06	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			-0-
07	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
08	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
09	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-			-0-
10	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-			-0-
11	90 #	58	-0-	-32	-0-	58	2		N	-0-			-0-
12	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
IONI CREEK 60 WELL #: 6L RRCID -> 156292 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3732 - 3742

01	341 #	173	-0-	-168	-0-	173	3		N	-0-			6
02	280 #	181	-0-	-99	-0-	181	3		N	-0-			6
03	248 #	185	-0-	-63	-0-	185	3		N	-0-			6
04	240 #	201	-0-	-39	-0-	201	3		N	-0-			6
05	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			6
06	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			6
07	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-			6
08	217 #	165	-0-	-52	-0-	165	3		N	-0-			6
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			6
10	248 #	68	-0-	-180	-0-	68	3		N	-0-			6
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			6
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 1,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART (MARBLE FALLS 3700) //CONT.// 86774 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC 844073

STUART, J. N. WELL #: 200 L RRCID -> 113455 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3758 - 3768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	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-

STUART, J. N. WELL #: 202 RRCID -> 114219 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3664 - 3669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	165					Y	-0-			-0-
02	165 R	-0-	-0-	-165	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	1252 R	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			Y	-0-			-0-
05	886 R	886	-0-	-0-	-0-	29	1	857	3	Y	-0-			-0-
06	1446 R	1446	-0-	-0-	-0-	48	1	1398	3	Y	-0-			-0-
07	1654 R	1654	-0-	-0-	-0-	54	1	1600	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2049	-0-	2049	2049	67	1	1982	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2785	-0-	2785	4834	92	1	2693	3	Y	-0-			-0-
10	7624 R	2790	-0-	-4834	-0-	2790	3			Y	-0-			-0-
11	2931 R	2931	-0-	-0-	-0-	98	1	2833	3	Y	-0-			-0-
12	1705 #	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, J N A WELL #: 13 RRCID -> 164289 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
10	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-			22
11	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-			22
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22

TOTAL GAS PROD: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART HEIRS (STRAWN SAND) 86798 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
STUART HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 121084 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1076 - 1082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHEN, PAUL "B" WELL #: 2 RRCID -> 123790 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1184 - 1194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 4WD RRCID -> 141614 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1932 - 2690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART HEIRS (STRAWN SAND) //CONT.// 86798 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
HINKSON, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 143541 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 1883 - 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-	49				Y	-0-			-0-
02	T. A.	11	-0-	11	60	11	3		Y	-0-			-0-
03	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
04	60 X	23	-0-	-37	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
05	60 X	32	-0-	-28	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
*11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUNKARD (MISS.) 86818 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
STUNKARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184198 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 4452 - 4566

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SUN BELT(ATOKA) 87135 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BANDY-TOMLINSON WELL #: 1 RRCID -> 093055 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 3572 - 3578

01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
*10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN BELT(ATOKA) //CONT.// 87135 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
MILLS,J.T. WELL #: 2 RRCID -> 097423 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3522 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 092342 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 3030 - 3060

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN BELT (STRAWN) 87135 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOOD
HARLESS, BILLIE MARRS 357167
MARRS, DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 079847 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2548 - 2601

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-

SWENSON (3815) 87632 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
AVAD OPERATING, LLC 037877
SWENSON, CLARA J. & ALMA B. WELL #: 2 RRCID -> 064410 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1249	2	98	9	N	89					119
02	1176	N	1019	-0-	-157	-0-	994	2	25	9	N	23					142
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1236	2	13	9	N	12					154
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1292	2	17	9	N	15					169
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1183	2	11	9	N	10					179
06	1200	N	1048	-0-	-152	-0-	1034	2	14	9	N	13					192
07	1364	N	261	-0-	-1103	-0-	261	2			N	-0-	171	1			21
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					21
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					21
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1079	2	2	9	N	2					23
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	93	2	22	9	N	20					43
12	1178	N	856	-0-	-322	-0-	850	2	6	9	N	5					48

TOTAL GAS PROD: 10,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

T.E.C. (CADDO) 87988 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD 824340
COX, JAMES A. WELL #: 1 RRCID -> 099424 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2650 - 2658

01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					84
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					84
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					84
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					84
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					84
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					84
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					84
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					84
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			Y	-0-					84
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					84
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			Y	-0-					84
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 1,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, JAMES A. WELL #: 2 RRCID -> 102806 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2636 - 2647

01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.E.C. (CADDO) //CONT.// 87988 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
WHITE, B.L. WELL #: 2 RRCID -> 104757 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2624 - 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	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TJB (CONGL 4200) 87990 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BACON ENERGY 042398
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 117645 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 4862 PERF. 3978 - 3982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	160	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN WELL #: 1 RRCID -> 159987 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4167 - 4171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	641	3			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TJB (CONGL 4200) //CONT.// 87990 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
PADGETT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 091448 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
PADGETT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 101488 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4114 - 4119

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADGETT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 102467 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3677 - 3683

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TALPA (DOG BEND) 88235 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
D.N.I. 221589
KELSEY, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 198814 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3110 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2017 - P/A 03/15/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALPA (PALO PINTO A) 88235 480 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
DELRAY OIL, INC. 213275
GILMOUR J.P. WELL #: 1 RRCID -> 058286 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 3582 PERF. N/A

01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			-0-
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	78	3	N	-0-			-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-			-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-			-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3	N	-0-			-0-
10	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3	N	-0-			-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3	N	-0-			-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSH RAYMOND B WELL #: 1 RRCID -> 061214 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 3790 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-			-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2017 - PLUGGED 07/03/17

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALPA (PALO PINTO A) //CONT.// 88235 480 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
DELRAY OIL, INC. //CONT.// 213275
PEARCE BONNIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 068486 COMPL. DATE 09/14/1976 TOTAL DEPTH 3830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN J. C. WELL #: 1 RRCID -> 070617 COMPL. DATE 09/19/1976 TOTAL DEPTH 3765 PERF. N/A

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2017 - WELL PLUGGED

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON,EULA HALE WELL #: 1 RRCID -> 070904 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 3910 PERF. N/A

01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALPA (PALO PINTO A) //CONT.// 88235 480 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
STANDARD OIL TOOLS, INC. 812830
STOKES, HORACE WELL #: RRCID -> 083190 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 3056 - 3068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALUS (CONGL) 88260 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CLAYTON "C" WELL #: RRCID -> 100645 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 4215 - 4326

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAUREN (CADDO, UPPER) 88462 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
ROCK OPERATING 722855
LILLEY WELL #: 2 RRCID -> 173697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3052 - 3092

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-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 175770 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2700 - 2766

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32043 09/02/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR(CADDO) 88487 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
BALL PRODUCING CO. 048164
OSBORNE "B" WELL #: 2 RRCID -> 093176 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2841 - 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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					69
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE) 88570 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
WILSON "G" WELL #: 2 RRCID -> 118131 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3704 - 3711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1381	2	44	9	N	40					88
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1023	2	54	9	N	49					137
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	962	2	92	9	N	84					221
04	1380	N	989	-0-	-391	-0-	908	2	81	9	N	74					295
05	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	936	2	67	9	N	61					356
06	1020	N	964	-0-	-56	-0-	949	2	15	9	N	14	334	1			36
07	1023	N	259	-0-	-764	-0-	216	2	43	9	N	39					75
08	992	N	105	-0-	-887	-0-	63	2	42	9	N	38					113
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1123	2	58	9	N	53					166
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	537	2	50	9	N	45					211
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	706	2	74	9	N	67					278
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					278

TOTAL GAS PROD: 9,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

TAYLOR-WILSON (DUFFER) 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
HART, H. W. WELL #: 2 A RRCID -> 111133 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3970 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TAYLOR-WILSON (DUFFER) //CONT.// 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
WILSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 120149 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	304	-0-	-626	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	840	N	464	-0-	-376	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	780	N	556	-0-	-224	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	837	N	247	-0-	-590	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	744	N	322	-0-	-422	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON (SUN) WELL #: 2 RRCID -> 124869 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3978 - 3988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	60	-0-	-219	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	403	N	174	-0-	-229	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	300	N	168	-0-	-132	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON (SUN) WELL #: 3 RRCID -> 144611 COMPL. DATE 02/27/1993 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3978 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	330	N	254	-0-	-76	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	248	N	26	-0-	-222	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR-WILSON (DUFFER) //CONT.// 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
WILSON, H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 194315 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4030 - 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	1023 N	835	-0-	-188	-0-	835	2		N	-0-			-0-
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
03	682 N	668	-0-	-14	-0-	668	2		N	-0-			-0-
04	810 N	539	-0-	-271	-0-	539	2		N	-0-			-0-
05	1116 N	515	-0-	-601	-0-	515	2		N	-0-			-0-
06	660 N	445	-0-	-215	-0-	445	2		N	-0-			-0-
07	558 N	211	-0-	-347	-0-	211	2		N	-0-			-0-
08	527 N	203	-0-	-324	-0-	203	2		N	-0-			-0-
09	450 N	284	-0-	-166	-0-	284	2		N	-0-			-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWENSON "55" WELL #: 1 RRCID -> 209992 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 4050 - 4062

01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			55
02	896 N	536	-0-	-360	-0-	536	2		N	-0-			55
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			55
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			55
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			55
06	960 N	658	-0-	-302	-0-	658	2		N	-0-			55
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			55
08	744 N	693	-0-	-51	-0-	693	2		N	-0-			55
09	660 N	633	-0-	-27	-0-	633	2		N	-0-			55
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-			55
11	660 N	148	-0-	-512	-0-	148	2		N	-0-			55
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			55

TOTAL GAS PROD: 7,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWENSON "55" WELL #: 2 RRCID -> 218221 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4026 - 4137

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEE JAY (CONGL) 88667 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
COATES WELL #: 1 RRCID -> 109938 COMPL. DATE 02/12/1984 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3815 - 3818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	271	2			N	-0-					15
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					15
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					15
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					15
05	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					15
06	240	N	44	-0-	-196	-0-	44	2			N	-0-					15
07	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	2			N	-0-					15
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					15
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					15
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					15
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					15
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 2,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
GARNER WELL #: 2 RRCID -> 094756 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3905 - 3912

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2017 - PLUGGED 07/28/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
SCOTT "A" WELL #: 4 RRCID -> 245460 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4006 - 4016

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-

TEE JAY (CONGL) //CONT.// 88667 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
STERLING OIL AND GAS 818896
V. WALLENBERG 490 WELL #: 2 RRCID -> 114865 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3913 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

V. WALLENBERG 490 WELL #: 3 RRCID -> 115869 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4068 - 4083

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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	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-

TEE JAY (3750) 88667 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
ALVEY WELL #: 1 C RRCID -> 071749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEE JAY (3750) //CONT.// 88667 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
SMITH WELL #: 1 A RRCID -> 087879 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3646 - 3650

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	372	N	280	-0-	-92	B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	270	N	225	-0-	-45	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	173	-0-	-187	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	341	N	305	-0-	-36	B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	300	N	260	-0-	-40	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
PENCE WELL #: RRCID -> 072415 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 4027 PERF. N/A

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					25
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					25
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					25
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					25
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					25
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					25
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLETON (GRAY) 88751 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
S & H RESOURCES 740282
COX, BEN WELL #: 1 RRCID -> 032163 COMPL. DATE 03/09/1962 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3546 - 0

01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-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-

TENA (ELLEN) 88775 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
SOUTH GREEN 55 WELL #: 1 RRCID -> 170723 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4505 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	632	2	2	9	N	2					20
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1					21
03	713	N	599	-0-	-114	-0-	589	2	10	9	N	9					30
04	600	N	532	-0-	-68	-0-	530	2	2	9	N	2					32
05	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	2			N	-0-					32
06	570	N	432	-0-	-138	-0-	432	2			N	-0-					32
07	558	N	444	-0-	-114	-0-	444	2			N	-0-					32
08	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	2			N	-0-					32
09	420	N	-0-	-0-	-420	-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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 4,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

TEXAS-57 (STRAWN 2400) 89131 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
STEPHENS ENERGY CORP. 817515
STEPHENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 144239 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 2459 - 2466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS-57 (STRAWN 3100) 89131 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STEPHENS ENERGY CORP. 817515
STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 144241 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3165 - 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	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORP SPRINGS (BONNIE SAND) 89583 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
JERICHO ENERGY, INC 432097
GUERRY, GRADY WELL #: 13 RRCID -> 129749 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 965 PERF. 732 - 771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRY, GRADY WELL #: 12 RRCID -> 130266 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 838 PERF. 792 - 803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRIFTY (MARBLE FALLS) 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
D & L OPERATING CO. 196477
NEWTON A.J. WELL #: 1 RRCID -> 064344 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 2281 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRIFTY (MARBLE FALLS) //CONT.// 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC 608427
BROWN COUNTY FEE WELL #: 2 RRCID -> 018427 COMPL. DATE 05/02/1949 TOTAL DEPTH 2267 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-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-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
ALLCORN, H. L., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 018422 COMPL. DATE 10/24/1948 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2316 - 2360

01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASON, WILL WELL #: RRCID -> 018423 COMPL. DATE 01/13/1948 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2320

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRIFTY (MARBLE FALLS) //CONT.// 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
CASON, WILL WELL #: 4 RRCID -> 018424 COMPL. DATE 02/07/1946 TOTAL DEPTH 2334 PERF. 2326 - 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 053582 COMPL. DATE 09/27/1972 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	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					47
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	3			N	-0-					47
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					47
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					47
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					47
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					47
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					47
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					47
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					47
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					47
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					47
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 2,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
D.J. & T. ENERGY 196227
SAGE-KEPLER WELL #: 1 RRCID -> 125727 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2480 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
D.J. & T. ENERGY //CONT.// 196227
SAGE-KEPLER "B" WELL #: 3 RRCID -> 129378 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2300 - 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGE-OTT "A" WELL #: 2 RRCID -> 227674 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2366 - 2442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC. 448229
HTR-REEVES WELL #: 1 RRCID -> 131264 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2440 - 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	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-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
JURASSIC OPERATING COMPANY, INC. 448239
SAGE-SULLIVAN WELL #: RRCID -> 126087 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2342 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/1999

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
BOWEN, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 120293 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2296 - 2362

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BOWEN, A.J. WELL #: 3 RRCID -> 120882 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2342 - 2522

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
BOWEN, A. J. WELL #: B 4 RRCID -> 121854 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2446 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR 89812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON
ANTLE OPERATING, INC. 026646
HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 273277 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 1282 PERF. 1222 - 1231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

DKMR OIL COMPANY, INC. 221454
RECORD B WELL #: 2 B RRCID -> 082077 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 946 PERF. 918 - 920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR //CONT.// 89812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON
ESTACADO ENERGY, LLC 254441
TCSL WELL #: 1S RRCID -> 165995 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 1037 PERF. 935 - 940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	111	-0-	-13	-0-	111	1		N	-0-			-0-
02	112 #	110	-0-	-2	-0-	110	1		N	-0-			-0-
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	1		N	-0-			-0-
05	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1		N	-0-			-0-
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	1		N	-0-			-0-
07	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	1		N	-0-			-0-
08	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1		N	-0-			-0-
09	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	1		N	-0-			-0-
10	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1		N	-0-			-0-
11	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	1		N	-0-			-0-
12	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBS, C. E., CO. 429435
MATTHEWS 68 WELL #: 1 RRCID -> 137614 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3690 - 3698

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2017 - P/A 02/10/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
RICHARDS, SALLIE WELL #: 17A RRCID -> 129665 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 2153 PERF. 1219 - 1220

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	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-

5L PROPERTIES, INC. 953778
PARROTT, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 237205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3878 - 3890

01	649 R	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-
02	448 #	254	-0-	-194	-0-	254	2		N	-0-			-0-
03	717 R	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
04	818 R	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-			-0-
05	813 R	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-
06	863 R	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-			-0-
07	884 R	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-
08	992	1300	-0-	308	308	1300	2		N	-0-			-0-
09	960	1230	-0-	270	578	1230	2		N	-0-			-0-
10	992	1177	-0-	185	763	1177	2		N	-0-			-0-
*11	960	443	-0-	-517	246	443	2		N	-0-			-0-
*12	992	1336	-0-	344	590	1336	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS) 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
ANTLE OPERATING, INC. 026646
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 270472 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 4633 PERF. 1267 - 1271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BELLAH & MATHIEWS 063663
IRWIN, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 113064 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4626 - 4632

01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
07	248 N	87	-0-	-161	-0-	87	2		N	-0-			-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2		N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER OIL & GAS, LLC 175118
BROWN "1609" WELL #: 3 RRCID -> 168989 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 790 PERF. 722 - 729

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-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
COOPER OIL & GAS, LLC //CONT.// 175118
BROWN-MERRICK 216 WELL #: 1 RRCID -> 241357 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4703 - 4712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	409	-0-	-397	-0-	409	2			N	-0-					221
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					221
03	465	N	151	-0-	-314	-0-	151	2			N	-0-					221
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					221
05	279	N	109	-0-	-170	-0-	109	2			N	-0-					221
06	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-					221
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					221
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					221
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221

TOTAL GAS PROD: 971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAHAB ENERGY INC. 197200
CONDRON, E. D., JR. B WELL #: 3 RRCID -> 115201 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 778 - 783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONDRON A WELL #: 5 RRCID -> 129163 COMPL. DATE 11/05/1988 TOTAL DEPTH 855 PERF. 791 - 800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
DIAL-SIMON 216875
SANDERS, BUELA WELL #: 1 RRCID -> 032490 COMPL. DATE 08/10/1962 TOTAL DEPTH 850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2017 - PLUGGED 11/14/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXLCO, INC. 256985
ATKINSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 111757 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 1236 - 1244

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MARTIN WELL #: 1D RRCID -> 171142 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 822 PERF. 379 - 384

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
FTC CONSULTING, LLC 288423
HENDRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 116922 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1234 - 1239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	7				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDRICK "A" WELL #: 2 RRCID -> 118816 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1307 - 1311

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVICK, GEORGE R. 364200
GRAHAM, M. K. C WELL #: 4 RRCID -> 045242 COMPL. DATE 08/24/1968 TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A

01	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2	N	-0-			-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-			-0-
03	465	N	190	-0-	-275	-0-	190	2	N	-0-			-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-			-0-
05	558	N	462	-0-	-96	-0-	462	2	N	-0-			-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-			-0-
07	558	N	81	-0-	-477	-0-	81	2	N	-0-			-0-
08	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	2	N	-0-			-0-
09	330	N	36	-0-	-294	-0-	36	2	N	-0-			-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-			-0-
11	330	N	103	-0-	-227	-0-	103	2	N	-0-			-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
HARVICK, GEORGE R. //CONT.// 364200
BURK-CONDRON WELL #: 1 RRCID -> 150912 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 1524 - 1530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

COCHRAN 2316 WELL #: 3 RRCID -> 194959 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 655 PERF. 618 - 621

01	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	2	N	-0-			-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-			-0-
03	961	N	554	-0-	-407	-0-	554	2	N	-0-			-0-
04	780	N	725	-0-	-55	-0-	725	2	N	-0-			-0-
05	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2	N	-0-			-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-			-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-			-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-			-0-
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2	N	-0-			-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-			-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	840	-0-	-493	-0-	840	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRAN 2316 WELL #: 2 RRCID -> 196736 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 620 - 626

01	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	2	N	-0-			-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-			-0-
03	961	N	553	-0-	-408	-0-	553	2	N	-0-			-0-
04	780	N	724	-0-	-56	-0-	724	2	N	-0-			-0-
05	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	2	N	-0-			-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-			-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-			-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-			-0-
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2	N	-0-			-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	933	-0-	-147	-0-	933	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	839	-0-	-494	-0-	839	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
JACOBS, C. E., CO. 429435

HENDRICK 77B WELL #: 2 RRCID -> 091702 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 1428 PERF. 1407 - 1417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	100	-0-	-55	-0-	3	1	97	2	N	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	1	1	47	2	N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	191	2	N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	163	2	N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	N	-0-					-0-
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	4	1	128	2	N	-0-					-0-
07	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS 20 WELL #: 1 RRCID -> 135401 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 1636 PERF. 1246 - 1251

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	7			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2017 - PLUGGED 04/19/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS 90C WELL #: 1 RRCID -> 137500 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 567 PERF. 441 - 445

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS 77 WELL #: 2 RRCID -> 140722 COMPL. DATE 10/07/1991 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4382 - 4388

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2017 - PLUGGED 02/22/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS 77 WELL #: 8 RRCID -> 144738 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 4902 - 4918

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2017 - PLUGGED 03/24/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
JACOBS, C. E., CO. //CONT.// 429435
MATTHEWS 70 WELL #: 10 RRCID -> 227175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2994 - 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-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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_____ 06/22/2017 - PLUGGED 06/22/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, JOHN I. 530600
BARKER, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 090297 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 4734 PERF. 994 - 1194

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-

RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 114729 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5168 - 5175

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	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-

RICHARDS, W. L. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 203522 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 590 PERF. 550 - 555

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	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-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
SUBSEA OPERATING CO. 828293
LAMBSHEAD WELL #: 42 RRCID -> 270834 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4900 - 4914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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	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-

LAMBSHEAD WELL #: 43 RRCID -> 270836 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4900 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEJAS DRILLING INC. 841264
COLE, K.B. WELL #: 1 RRCID -> 119244 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 920 PERF. 874 - 877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
WHITAKER, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 217096 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 4308 - 4312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1496	-0-	-178	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1499	-0-	-144	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1425	-0-	-135	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
*12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST,GORDON T.JR. & RUGELEY,STAN 909700
BROWN-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215631 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3960 - 4088

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2017 - PLUGGED 02/09/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURBER LAKE (CONGL.) 89820 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
LATHAM, SUSAN WELL #: 5 RRCID -> 118294 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3234 - 3261

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	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-

LATHAM, SUSAN WELL #: 3 RRCID -> 118817 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3232 - 3264

01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURBER LAKE (CONGL.) //CONT.// 89820 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
LATHAM, SUSAN WELL #: 4 RRCID -> 118561 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3184 - 3315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

TIM MITCHELL (5300 CONGL.) 90039 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CHAPPARAL OPERATING CO. 146225
HARTMAN, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 112542 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5210 - 5220

01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-			17
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-			17
03	589 N	573	-0-	-16	-0-	573	2	N	-0-			17
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-			17
05	651 N	531	-0-	-120	-0-	531	2	N	-0-			17
06	540 N	526	-0-	-14	-0-	526	2	N	-0-			17
07	558 N	357	-0-	-201	-0-	357	2	N	-0-			17
08	527 N	480	-0-	-47	-0-	480	2	N	-0-			17
09	540 N	449	-0-	-91	-0-	449	2	N	-0-			17
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-			17
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-			17
*12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 6,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 099962 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5254 - 5258

01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-			119
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			119
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-			119
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			119
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-			119
06	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	2	N	-0-			119
07	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2	N	-0-			119
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			119
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-			119
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			119
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-			119
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119

TOTAL GAS PROD: 4,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMMONS (CADDO) 90065 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
TIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 090010 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2690 - 2778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					14
02	1120 N	1049	-0-	-71	-0-	1049	3			N	-0-					14
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					14
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					14
05	1147 N	1074	-0-	-73	-0-	1074	3			N	-0-					14
06	1140 N	1059	-0-	-81	-0-	1059	3			N	-0-					14
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					14
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					14
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					14
10	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	1053	3			N	-0-					14
11	1170 N	1112	-0-	-58	-0-	1112	3			N	-0-					14
12	1240 N	1093	-0-	-147	-0-	1093	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 13,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIN CUP (CADDO) 90080 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
HENSLEE, A.E. WELL #: 2 RRCID -> 075957 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	420 N	292	-0-	-128	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	434 N	253	-0-	-181	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	240 N	49	-0-	-191	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	341 N	265	-0-	-76	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGG, U.V. WELL #: 3 RRCID -> 077158 COMPL. DATE 06/17/1978 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3115 - 3125

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TIN CUP (CADDO) //CONT.// 90080 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. //CONT.// 559355
HENSLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 079685 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3095 - 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 083889 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3234 - 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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	560	N	385	-0-	-175	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	589	N	337	-0-	-252	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	330	N	64	-0-	-266	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSLEE,A.E. WELL #: 3 RRCID -> 091024 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 3179 PERF. 3120 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TIN CUP (CADDO) //CONT.// 90080 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. //CONT.// 559355
HENSLEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 091025 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3140 - 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	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36	3		N	-0-			-0-
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3		N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3		N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL (STRAWN) 90088 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. 651162
MORTON WELL #: 1 RRCID -> 085521 COMPL. DATE 11/02/1979 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1270 - 1329

01	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
02	15 #	13	-0-	-2	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
04	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	3		N	-0-			-0-
05	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
06	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	3		N	-0-			-0-
07	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
08	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
09	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	3		N	-0-			-0-
10	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
11	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	3		N	-0-			-0-
12	15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON WELL #: 6 RRCID -> 127696 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 1539 PERF. 1405 - 1417

01	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			58
02	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			58
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			58
04	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-			58
05	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			58
06	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-			58
07	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			58
08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			58
09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			58
10	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			58
11	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-			58
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			58

TOTAL GAS PROD: 958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINTOP (ATOKA) 90119 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
HOTT WELL #: 1 RRCID -> 095402 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 3876 - 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINTOP (STRAWN) 90119 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 194218 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1264 - 1297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

TIPTON (CADDO, UPPER) 90210 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
SLOAN RANCH WELL #: 6191 RRCID -> 277565 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4128 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1667	-0-	-1774	-0-	1667	3			N	-0-					126
02	3108	X	2320	-0-	-788	-0-	2319	3	1	9	N	1					127
03	3379	X	2364	-0-	-1015	-0-	2364	3			N	-0-					127
04	2370	X	1795	-0-	-575	-0-	1795	3			N	-0-					127
05	2573	X	1872	-0-	-701	-0-	1872	3			N	-0-					127
06	2490	X	1645	-0-	-845	-0-	1645	3			N	-0-					127
07	2573	X	1428	-0-	-1145	-0-	1428	3			N	-0-					127
08	2356	X	869	-0-	-1487	-0-	780	3	89	9	N	81					208
09	1800	X	791	-0-	-1009	-0-	791	3			N	-0-					208
10	1860	X	864	-0-	-996	-0-	864	3			N	-0-					208
11	1650	X	877	-0-	-773	-0-	877	3			N	-0-					208
12	1426	X	844	-0-	-582	-0-	844	3			N	-0-					208

TOTAL GAS PROD: 17,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

TIPTON (CADDO, UPPER) //CONT.// 90210 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
SLOAN RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279174 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 4142 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-					N	-0-					23
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					23
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					23
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1498	3	246	9	N	224	171	1			76
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1567	3	81	9	N	74					150
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1021	3	44	9	N	40					190
07	1798	N	787	-0-	-1011	-0-	737	3	50	9	N	45	169	1			66
08	1643	N	574	-0-	-1069	-0-	556	3	18	9	N	16					82
09	1080	N	469	-0-	-611	-0-	421	3	48	9	N	44					126
10	1085	N	338	-0-	-747	-0-	297	3	41	9	N	37					163
11	570	N	376	-0-	-194	-0-	336	3	40	9	N	36	168	1			31
12	496	N	422	-0-	-74	-0-	370	3	52	9	N	47					78

TOTAL GAS PROD: 7,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

LSM VENTURES, LLC 511753
TIPTON, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 018434 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 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	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					24
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					24
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					24
04	990	N	809	-0-	-181	-0-	809	3			N	-0-					24
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					24
06	960	N	901	-0-	-59	-0-	901	3			N	-0-					24
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					24
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	993	3	6	9	N	5					29
09	900	N	861	-0-	-39	-0-	855	3	6	9	N	5					34
10	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	3			N	-0-					34
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					34
*12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 11,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PETEX 659782
HARRIS, W.B., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 087337 COMPL. DATE 04/19/1980 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3546 - 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	279	N	109	-0-	-170	-0-	109	2			N	-0-					68
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	135	2	117	9	N	106					174
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	173	2	185	9	N	168	172	1			170
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	146	2	113	9	N	103					273
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	170	2	157	9	N	143	162	1			254
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	169	2	141	9	N	128	169	1			213
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	175	2	125	9	N	114	169	1			158
08	341	N	220	-0-	-121	-0-	146	2	74	9	N	67					225
09	300	N	210	-0-	-90	-0-	138	2	72	9	N	65	170	1			120
10	310	N	222	-0-	-88	-0-	133	2	89	9	N	81					201
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	135	2	94	9	N	85					286
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					286

TOTAL GAS PROD: 2,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,060

TIPTON (CADDO, UPPER) //CONT.// 90210 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
CLARK, LESTER "C" WELL #: 1 C RRCID -> 145280 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3580 - 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	381 N	381	-0-	-0-	-0-	309	2	72	9	N	65					187
02	280 N	226	-0-	-54	-0-	176	2	50	9	N	45					232
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	221	2	75	9	N	68					300
04	360 N	324	-0-	-36	-0-	274	2	50	9	N	45	175	1			170
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	317	2	85	9	N	77					247
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	324	2	36	9	N	33					280
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	348	2	47	9	N	43					323
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	332	2	51	9	N	46	165	1			204
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	341	2	59	9	N	54	158	1			100
10	403 N	221	-0-	-182	-0-	200	2	21	9	N	19					119
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	292	2	53	9	N	48					167
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 3,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

TIPTON, NORTH (CADDO) 90212 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
ROMAC OIL COMPANY, INC. 727003
LENOIR WELL #: 1 RRCID -> 160308 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 4601 PERF. 3986 - 3996

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					46
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					46
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOGA (CISCO) 90355 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
GOTCHER WELL #: 1 RRCID -> 218715 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 1977 PERF. 894 - 904

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
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-

TOGA (CISCO) //CONT.// 90355 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS
ARCH OIL & GAS, LLC //CONT.// 029272
GOTCHER WELL #: 4 RRCID -> 227500 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 887 - 893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2017 - PLUGGED 07/18/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOTCHER WELL #: 3 RRCID -> 227503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1068 PERF. 843 - 851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	8016			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOTCHER WELL #: 2 RRCID -> 227505 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 1230 PERF. 841 - 854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

GOTCHER WELL #: 1M RRCID -> 238692 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 906 - 916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

TOGA (CISCO) //CONT.// 90355 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS
ARCH OIL & GAS, LLC //CONT.// 029272
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 249653 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 842 - 874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 250098 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 1314 PERF. 907 - 928

01	0 W	-0-	-0-	-0-	7887			N	-0-			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7887			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7887			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7887			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7887			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7887			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7887			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7887			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7887			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7887			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7887			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7887			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFPAUIR WELL #: 5 RRCID -> 274075 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 1192 PERF. 840 - 847

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ALLISON, PAUL 014765
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 061233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5341 - 5349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
EDWARDS, C.A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070279 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 4351 PERF. N/A

01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-			-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-			-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-			-0-
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3	N	-0-			-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3	N	-0-			-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-			-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-			-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-			-0-
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3	N	-0-			-0-
11	420	N	257	-0-	-163	-0-	257	3	N	-0-			-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS "A" WELL #: 3 RRCID -> 085463 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5201 - 5209

01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-			-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-			-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-			-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-			-0-
05	372	N	210	-0-	-162	-0-	210	3	N	-0-			-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-			-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-			-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-			-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-			-0-
10	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3	N	-0-			-0-
11	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	3	N	-0-			-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
HUTCHESON "A" WELL #: 6 RRCID -> 093100 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5362 - 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	270	N	159	-0-	-111	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNCH WELL #: 3 RRCID -> 102407 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5720 - 5724

01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE K OPERATING & PROD CO 153995
CHADWELL, ODELL WELL #: 1 RRCID -> 076889 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CHENAULT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 018460 COMPL. DATE 07/04/1958 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5040 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILCUTT, W. A., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018461 COMPL. DATE 05/15/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3512 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 018463 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5196 - 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	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-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-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-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
STANLEY UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 073906 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

DURHAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080928 COMPL. DATE 03/16/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5024 - 5066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-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-

BLAIR-WOODY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082051 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3058 - 5187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					118
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
CARR, J. R. WELL #: 2 T RRCID -> 082147 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5035 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083890 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5092 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

L. B. WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151704 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5276 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	753	-0-	-146	-0-	753	3			N	-0-					131
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					131
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					131
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					131
05	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	3			N	-0-					131
06	810	N	711	-0-	-99	-0-	711	3			N	-0-					131
07	837	N	728	-0-	-109	-0-	728	3			N	-0-					131
08	837	N	715	-0-	-122	-0-	715	3			N	-0-					131
09	720	N	636	-0-	-84	-0-	636	3			N	-0-					131
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					131
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					131
*12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 9,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172431 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 4982 - 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-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. J. 597440
POOLVILLE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 018474 COMPL. DATE 03/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5092 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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-

OXXN 630579
BURKHALTER WELL #: 1 RRCID -> 066889 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1408	-0-	-302	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1651	-0-	-147	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1710	-0-	-90	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SULLIVAN WELL #: RRCID -> 070829 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 073014 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5720 PERF. N/A

01	434	N	268	-0-	-166	-0-	77	1	191	2	N	-0-		23
02	420	N	153	-0-	-267	-0-	14	1	139	2	N	-0-		23
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	31	1	317	2	N	-0-		23
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-		23
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	34	1	356	2	N	-0-		23
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	40	1	373	2	N	-0-		23
07	310	N	134	-0-	-176	-0-	12	1	122	2	N	-0-		23
08	403	N	275	-0-	-128	-0-	26	1	249	2	N	-0-		23
09	420	N	58	-0-	-362	-0-	5	1	53	2	N	-0-		23
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	2	N	-0-		23
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	76	1	181	2	N	-0-		23
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	25	1	253	2	N	-0-		23

TOTAL GAS PROD: 3,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RKW OPERATING LLC 714311
CHIARELLO WELL #: 1 RRCID -> 083635 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 2650 - 3608

01	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-		-0-
02	140	N	87	-0-	-53	-0-	87	2			N	-0-		-0-
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-		-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-		-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-		-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-		-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-		-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-		-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-		-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-		-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-		-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
SANDLIN, CHARLES D. 747740
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 066890 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 5759 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 065494 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3343	3			N	-0-			-0-
02	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-			-0-
03	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-			-0-
04	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-			-0-
05	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-			-0-
06	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-			-0-
07	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-			-0-
08	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-			-0-
09	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3			N	-0-			-0-
10	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-			-0-
11	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-			-0-
*12	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 3 RRCID -> 066296 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 5537 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	50	1	83	3	N	-0-			69
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	50	1	74	3	N	-0-			69
03	186 N	149	-0-	-37	-0-	50	1	99	3	N	-0-			69
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	50	1	85	3	N	-0-			69
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	50	1	76	3	N	-0-			69
06	150 N	107	-0-	-43	-0-	50	1	57	3	N	-0-			69
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	50	1	86	3	N	-0-			69
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	50	1	139	3	N	-0-			69
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	50	1	90	3	N	-0-			69
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	50	1	125	3	N	-0-			69
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	50	1	127	3	N	-0-			69
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	50	1	102	3	N	-0-			69

TOTAL GAS PROD: 1,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
TAYLOR, BEN J. INC. //CONT.// 837361
ISBELL "21" WELL #: 21 T RRCID -> 079617 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5106 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					33
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1287	3	1	9	N	1					34
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1301	3	1	9	N	1					35
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1866	3	1	9	N	1					36
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2003	3	1	9	N	1					37
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2391	3	8	9	N	7					44
*12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1946	3	11	9	N	10					54

TOTAL GAS PROD: 10,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

TOTO(BEND CONGL. 5350) 90813 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ENERGYPRO, INC. 252085
WOODRUFF, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 112053 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5298 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	645	-0-	-130	-0-	645	2			N	-0-					30
02	644	N	550	-0-	-94	-0-	550	2			N	-0-					30
03	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	2			N	-0-					30
04	630	N	558	-0-	-72	-0-	558	2			N	-0-					30
05	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	2			N	-0-					30
06	570	N	516	-0-	-54	-0-	516	2			N	-0-					30
07	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	2			N	-0-					30
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					30
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					30
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					30
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					30
*12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 10,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RKW OPERATING LLC 714311
WILHITE WELL #: 1 T RRCID -> 090175 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5344 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHILCUTT R.S. WELL #: 1 RRCID -> 069722 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3804 - 3814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LEATHERWOOD-ROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084665 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 3912 - 3924

01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3	N	-0-			29
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3	N	-0-			29
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3	N	-0-			29
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3	N	-0-			29
05	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1137	3	N	-0-			29
06	1140	N	792	-0-	-348	-0-	792	3	N	-0-			29
07	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	3	N	-0-			29
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3	N	-0-			29
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3	N	-0-			29
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3	N	-0-			29
*11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3	N	-0-			29
*12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3	N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 12,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARUTHERS CONSULTING, INC. 138827
BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 109854 COMPL. DATE 11/30/1983 TOTAL DEPTH 5298 PERF. 5101 - 5105

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-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CHAPPARAL OPERATING CO. 146225
LESIKAR WELL #: 2A RRCID -> 108218 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3914 - 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	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					99
02	2520	N	2299	-0-	-221	-0-	2292	2	7	9	N	6					105
03	2480	N	2036	-0-	-444	-0-	2029	2	7	9	N	6					111
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					111
05	2542	N	1285	-0-	-1257	-0-	1282	2	3	9	N	3					114
06	1980	N	1065	-0-	-915	-0-	1065	2			N	-0-					114
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					114
08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					114
09	1080	N	663	-0-	-417	-0-	663	2			N	-0-					114
10	1395	N	903	-0-	-492	-0-	903	2			N	-0-					114
11	2310	N	954	-0-	-1356	-0-	954	2			N	-0-					114
*12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 17,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DALWORTH WELL #: 1 RRCID -> 123668 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3886 - 3906

01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					13
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	214	2			N	-0-					13
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					13
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					13
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					13
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					13
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					13
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					13
09	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	2			N	-0-					13
10	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					13
11	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	2			N	-0-					13
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
MCDANIEL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084205 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3765 - 3780

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
CRAVENS WELL #: 3 RRCID -> 093732 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4266 - 4272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	326	3		N	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
06	390 N	330	-0-	-60	-0-	330	3		N	-0-			-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
09	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	3		N	-0-			-0-
10	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	3		N	-0-			-0-
11	360 N	274	-0-	-86	-0-	274	3		N	-0-			-0-
12	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181490 COMPL. DATE 12/26/2000 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 3858 - 3770

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-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
LITTLE E. A. WELL #: 1 RRCID -> 070780 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			11
02	532 N	390	-0-	-142	-0-	390	2		N	-0-			11
03	558 N	281	-0-	-277	-0-	281	2		N	-0-			11
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			11
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			11
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			11
07	589 N	565	-0-	-24	-0-	565	2		N	-0-			11
08	589 N	545	-0-	-44	-0-	545	2		N	-0-			11
09	570 N	560	-0-	-10	-0-	560	2		N	-0-			11
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-			11
11	540 N	533	-0-	-7	-0-	533	2		N	-0-			11
12	589 N	534	-0-	-55	-0-	534	2		N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 6,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579
COLLINS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 055310 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	366	2		N	-0-			8
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			8
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			8
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			8
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			8
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			8
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			8
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			8
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			8
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			8
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: 4,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 073373 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 3985 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
09	510 N	487	-0-	-23	-0-	487	2		N	-0-			-0-
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 075933 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			-0-
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
05	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	2		N	-0-			-0-
06	600 N	541	-0-	-59	-0-	541	2		N	-0-			-0-
07	620 N	568	-0-	-52	-0-	568	2		N	-0-			-0-
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
09	540 N	500	-0-	-40	-0-	500	2		N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
COLLINS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 136020 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3950 - 3970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	551	2		N	-0-			12
02	560 N	536	-0-	-24	-0-	536	2		N	-0-			12
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			12
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-			12
05	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	2		N	-0-			12
06	570 N	539	-0-	-31	-0-	539	2		N	-0-			12
07	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	2		N	-0-			12
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			12
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			12
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			12
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: 6,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BOECKER WELL #: 1 RRCID -> 018442 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3450 - 3482

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

MITCHELL, DONOVAN "A" WELL #: RRCID -> 067293 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4329 - 0

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730
MITCHELL, DONOVAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 073015 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 4474 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
07	14B DENY	12	-0-	12	12	1	1	11	2	N	-0-			-0-
08	27 N	15	-0-	-12	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-			-0-
11	15 N	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, DONOVAN -C- WELL #: 3 RRCID -> 073016 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	7	1	76	2	N	-0-			3
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	2	1	18	2	N	-0-			3
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			3
04	90 N	18	-0-	-72	-0-	1	1	17	2	N	-0-			3
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-			3
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-			3
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-			3
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-			3
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-			3
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-			3
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-			3
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 073107 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-			19
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-			19
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			19
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			19
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			19
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-			19
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-			19
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			19
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	2	N	-0-			19
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-			19
11	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-			19
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730
MITCHELL, DONOVAN "K" WELL #: 1 RRCID -> 080408 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4198 - 4208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			39
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-			39
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			39
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-			39
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			39
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			39
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-			39
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-			39
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-			39
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-			39
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	N	-0-			39
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, DONOVAN -B- WELL #: 4 RRCID -> 083904 COMPL. DATE 07/08/1979 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4238 - 4333

01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-			13
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	2	N	-0-			13
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-			13
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-			13
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			13
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-			13
07	14 N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	2	N	-0-			13
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-			13
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	N	-0-			13
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-			13
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			13
12	14 N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	2	N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 086106 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4024 - 4034

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			37
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			37
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			37
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			37
07	14B DENY	35	-0-	35	35	35	2			N	-0-			37
08	67 N	32	-0-	-35	-0-	32	2			N	-0-			37
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			37
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			37
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			37
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730
BUD WELL #: 2 RRCID -> 108233 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4181 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	16	1	36	2	N	-0-					5
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-					5
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	-0-					5
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					5
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-					5
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	N	-0-					5
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	N	-0-					5
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	N	-0-					5
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	N	-0-					5
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	N	-0-					5
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	26	1	58	2	N	-0-					5
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	6	1	66	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RKW OPERATING LLC 714311
NOLAND,TRUMAN WELL #: 1 RRCID -> 064082 COMPL. DATE 04/12/1975 TOTAL DEPTH 5355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHBROOK WELL #: 1 RRCID -> 074932 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 4418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	2			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
JORDAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 075171 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 4162 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATCHLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076073 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWSON, ANNIE WELL #: 1A RRCID -> 095142 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4500 - 4685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
LAPRES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118269 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3523 - 3543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAWLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123318 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 3808 - 3814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	99	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMILEY, JERRY 789686
S. E. PEASTER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121499 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 3508 - 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	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-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
HAMBLIN WELL #: 2H RRCID -> 283179 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4210 - 4238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	265	X	NO RPT	-0-	-265	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
TAYLOR, BEN J. INC. 837361
SMITH WELL #: 4 RRCID -> 070052 COMPL. DATE 02/15/1977 TOTAL DEPTH 4055 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	89	-0-	-252	-0-	89	3		N	-0-			-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
05	558 N	480	-0-	-78	-0-	480	3		N	-0-			-0-
06	510 N	363	-0-	-147	-0-	363	3		N	-0-			-0-
07	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	3		N	-0-			-0-
08	465 N	366	-0-	-99	-0-	366	3		N	-0-			-0-
09	360 N	201	-0-	-159	-0-	201	3		N	-0-			-0-
10	279 N	136	-0-	-143	-0-	136	3		N	-0-			-0-
11	360 N	171	-0-	-189	-0-	171	3		N	-0-			-0-
12	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
DONALD, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 123319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3914 - 3942

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTO (CADDO LIME) 90813 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
SHAW WELL #: 1 RRCID -> 081810 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 3198 - 3238

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTO (CADDO LIME) //CONT.// 90813 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SHAW WELL #: 2 RRCID -> 136251 COMPL. DATE 11/02/1990 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 3286 - 3372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	539	3			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
HAWKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 018451 COMPL. DATE 01/07/1958 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3661 - 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	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1691	3	6	9	N	5					175
*02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1540	3	3	9	N	3					178
*03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1617	3	4	9	N	4					182
*04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1577	3	4	9	N	4					186
*05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1596	3	6	9	N	5					191
*06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1587	3	7	9	N	6					197
*07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1683	3	8	9	N	7	181	1			23
*08	1550	N	911	-0-	-639	-0-	911	3			N	-0-					23
*09	1500	N	281	-0-	-1219	-0-	281	3			N	-0-					23
*10	1550	N	98	-0-	-1452	-0-	98	3			N	-0-					23
*11	900	N	38	-0-	-862	-0-	38	3			N	-0-					23
12	279	N	30	-0-	-249	-0-	30	3			N	-0-	23	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

STANLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151125 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 2854 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTO (CADDO LIME) //CONT.// 90813 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
HILL OPERATING LLC 387979
HOSKINS WELL #: 1 RRCID -> 080606 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3231 - 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	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-

TOTO (LIME M-1) 90813 630 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
STANLEY UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 073860 COMPL. DATE 07/28/1977 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

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-

STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078035 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 2910 - 2945

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (LIME M-1) //CONT.// 90813 630 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
CAMPBELL UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 080939 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3205 - 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	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-

BLAIR-WOODY WELL #: 3 RRCID -> 083891 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2812 - 2946

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

STANLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 084182 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2847 - 2864

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTO (LIME M-1) //CONT.// 90813 630 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
TAYLOR, BEN J. INC. 837361
SMITH WELL #: 5 RRCID -> 070173 COMPL. DATE 02/01/1977 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 3470 - 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	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISBELL "21" WELL #: 21 C RRCID -> 079802 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 2808 - 2846

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-

TOTO (STRAWN) 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
POOLVILLE UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 018484 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2413 - 2603

01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					85
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					85
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					85
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					85
05	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	3			N	-0-					85
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	3			N	-0-					85
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					85
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					85
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					85
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					85
11	540	N	374	-0-	-166	-0-	374	3			N	-0-					85
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 6,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (STRAWN) //CONT.// 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
GRANSTAFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084669 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3480 - 3499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUVALL, LOUIS 236530
DUVALL BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 087271 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 2813 PERF. 2216 - 2224

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-

RKW OPERATING LLC 714311
PHILLIPS, T. J., -A- WELL #: 1 RRCID -> 018481 COMPL. DATE 05/20/1960 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 2354 - 2368

01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-				-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-				-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-				-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-				-0-
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2		N	-0-				-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-				-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-				-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-				-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-				-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-				-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-				-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (STRAWN) //CONT.// 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
SMITH, K. WELL #: 1 RRCID -> 079601 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2552 - 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	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHBROOK "A" WELL #: 1 RRCID -> 094706 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3498 - 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, KERMIT WELL #: 2 RRCID -> 165968 COMPL. DATE 07/15/1978 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2808 - 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (STRAWN) //CONT.// 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
FRANKLIN WELL #: 1B RRCID -> 018479 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2590 - 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	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO, SOUTH (CADDO LIME) 90817 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN 630579
KEYES, T.H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082704 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 3030 - 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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	2			N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO, SOUTH (LIME M-1) 90817 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WATCO ENERGY 900286
MCCLUNG, L.B. WELL #: 1 RRCID -> 089611 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2827 - 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-	-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_____ 09/29/2017 - PLUGGED 09/29/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACKER (CONGLOMERATE) 90907 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
TRACKER MINERAL 864023
WINDHAM,MARIAN WELL #: 1 RRCID -> 124318 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 4553 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRI CITATION (BEND CONGLOMERATE) 91094 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
KENTUCKY HOME WELL #: 1 RRCID -> 125945 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3777 - 3806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1235	-0-	-253	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
02	1204 N	1178	-0-	-26	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	1238	-0-	-22	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	1211	-0-	-91	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
11	1320 N	1274	-0-	-46	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
12	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIANGLE -H- (UPPER GRAY) 91156 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
STASH WELL #: 1 RRCID -> 116765 COMPL. DATE 04/03/1985 TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3362 - 3374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIANGLE -H- (LOWER GRAY) 91156 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
RANCH EIGHT WELL #: 1 RRCID -> 143093 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 3318 - 3322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRICKHAM (CAPPS) 91202 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
HUNTLAND PROPERTIES, LTD. 419401
THOMPSON, HORACE WELL #: 6 RRCID -> 108037 COMPL. DATE 08/27/1983 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 878 - 892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

TRICKHAM (CROSSCUT) 91202 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CUPPS, R. W. 194816
CUPPS, R. W. "B" WELL #: 2 RRCID -> 077849 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 1345 PERF. 801 - 806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRICKHAM (CROSSCUT) //CONT.// 91202 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CUPPS, R. W. //CONT.// 194816
CUPPS, R. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 103831 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 855 PERF. 782 - 796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CUPPS, R. W. "B" WELL #: 4 RRCID -> 109173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 864 PERF. 797 - 800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EVANS, DANA E. 255552
HAYNES, WINNIE WELL #: 3 RRCID -> 103823 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 832 - 838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRICKHAM (CROSSCUT) //CONT.// 91202 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
HERRING, D OIL & GAS CO. 380148
BISHOP-HILL WELL #: 3 RRCID -> 099929 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 1193 PERF. 770 - 780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BISHOP-HILL WELL #: 4 RRCID -> 175786 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.) 91202 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CADDO OPERATING INC. 122567
MINEAR, C.M. WELL #: 12 RRCID -> 107549 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.) //CONT.// 91202 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CADDO OPERATING INC. //CONT.// 122567
MINEAR, C. M. WELL #: 13 RRCID -> 112082 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 929 - 941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HAY CREEK INVESTMENTS, L.L.C. 368312
RICHMOND, A.E.-A- WELL #: 1A RRCID -> 095537 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1116 - 1126

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 101969 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 1407 PERF. 1009 - 1133

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.) //CONT.// 91202 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
HUNTLAND PROPERTIES, LTD. 419401
EVANS, DOYLE WELL #: 1A RRCID -> 138744 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1316 - 1319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

EVANS, DOYLE WELL #: 2A RRCID -> 142583 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 990 - 1014

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RICE DRILLING COMPANY 706685
RICE,LORENE WELL #: 1 RRCID -> 102599 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 960

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-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.) //CONT.// 91202 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
RICE DRILLING COMPANY //CONT.// 706685
RICE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 105555 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 995 PERF. 935 - 945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RICE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 109278 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 960 PERF. 944 - 950

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-

TRIPLE -H- (GRAY) 91330 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
FREEMAN-E- WELL #: 2 RRCID -> 103514 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 3685 - 3712

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRIPLE -H- (HOPE) 91330 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
FREEMAN,R. M. -E- WELL #: 3 RRCID -> 097987 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1912 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TUCKCO (CONGL.) 91626 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
BOND, T. WELL #: 1 RRCID -> 112553 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3190 - 3200

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

BOND, J. WELL #: 1 RRCID -> 182856 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3190 - 3200

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TUCKCO (CONGL.) //CONT.// 91626 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
JOHNSON FARM 433684
JOHNSON, DOKE & KATHI WELL #: 1 RRCID -> 245024 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3210 - 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	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-

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285
BOND, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 156208 COMPL. DATE 04/23/1984 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3188 - 3196

01	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2		N	-0-			-0-
02	140 #	126	-0-	-14	-0-	126	2		N	-0-			-0-
03	155 #	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-			-0-
04	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
05	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	2		N	-0-			-0-
06	150 #	125	-0-	-25	-0-	125	2		N	-0-			-0-
07	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	2		N	-0-			-0-
08	155 #	102	-0-	-53	-0-	102	2		N	-0-			-0-
09	150 #	84	-0-	-66	-0-	84	2		N	-0-			-0-
10	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-
11	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2		N	-0-			-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOND, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 156209 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 3190 - 3198

01	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
02	56 #	41	-0-	-15	-0-	41	2		N	-0-			-0-
03	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
04	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
06	60 #	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-			-0-
07	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-			-0-
08	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09	60 #	27	-0-	-33	-0-	27	2		N	-0-			-0-
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULLOS (CADDO) 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. 089974
LOWE, DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 018493 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	170	3	37	9	Y	34					86
02	196	N	74	-0-	-122	-0-	53	3	21	9	Y	19					105
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	142	3	3	9	Y	3	96	1			12
04	210	N	86	-0-	-124	-0-	76	3	10	9	Y	9					21
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	123	3	11	9	Y	10					31
06	150	N	45	-0-	-105	-0-	42	3	3	9	Y	3					34
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	86	3	3	9	Y	3					37
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	169	3	17	9	Y	15					52
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	267	3	30	9	Y	27					79
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	251	3	34	9	Y	31	94	1			16
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	215	3	22	9	Y	20					36
12	217	N	171	-0-	-46	-0-	151	3	20	9	Y	18					54

TOTAL GAS PROD: 1,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

TULLOS, W. H. WELL #: 12 RRCID -> 018496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3215 - 3230

01	589	N	549	-0-	-40	-0-	497	3	52	9	Y	47	44	1			54
02	672	N	289	-0-	-383	-0-	241	3	48	9	Y	44	42	1			56
03	713	N	326	-0-	-387	-0-	305	3	21	9	Y	19	58	1			17
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	489	3	55	9	Y	50	37	1			30
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	498	3	35	9	Y	32	29	1			33
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	384	3	62	9	Y	56	40	1			49
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	765	3	77	9	Y	70	71	1			48
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	738	3	100	9	Y	91	115	1			24
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	724	3	87	9	Y	79	77	1			26
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	682	3	100	9	Y	91	79	1			38
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	629	3	94	9	Y	85	80	1			43
12	775	N	658	-0-	-117	-0-	552	3	106	9	Y	96	124	1			15

TOTAL GAS PROD: 7,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

VEALE, A. S. WELL #: 3 RRCID -> 018497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	310	N	230	-0-	-80	-0-	201	3	29	9	Y	26	18	1			22
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	162	3	19	9	Y	17	17	1			22
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	192	3	32	9	Y	29	39	1			12
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	181	3	14	9	Y	13	14	1			11
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	247	3	25	9	Y	23	16	1			18
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	206	3	29	9	Y	26	20	1			24
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	351	3	44	9	Y	40	38	1			26
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	274	3	42	9	Y	38	53	1			11
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	202	3	29	9	Y	26	28	1			9
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	324	3	26	9	Y	24	22	1			11
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	246	3	35	9	Y	32	28	1			15
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	182	3	43	9	Y	39	48	1			6

TOTAL GAS PROD: 3,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
TULLOS W. H. WELL #: 13 RRCID -> 069205 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 3186 PERF. 3129 - 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	496	N	311	-0-	-185	-0-	283	3	28	9	Y	25	25	1			30
02	392	N	248	-0-	-144	-0-	219	3	29	9	Y	26	24	1			32
03	403	N	345	-0-	-58	-0-	304	3	41	9	Y	37	53	1			16
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	317	3	31	9	Y	28	24	1			20
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	304	3	39	9	Y	35	26	1			29
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	290	3	26	9	Y	24	24	1			29
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	566	3	67	9	Y	61	54	1			36
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	550	3	74	9	Y	67	85	1			18
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	556	3	64	9	Y	58	57	1			19
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	474	3	78	9	Y	71	61	1			29
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	407	3	47	9	Y	43	47	1			25
12	496	N	457	-0-	-39	-0-	385	3	72	9	Y	65	80	1			10

TOTAL GAS PROD: 5,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

TULLOS, W. H. WELL #: 17 RRCID -> 071683 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A

01	279	N	124	-0-	-155	-0-	111	3	13	9	Y	12	13	1			16
02	224	N	139	-0-	-85	-0-	131	3	8	9	Y	7	10	1			13
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	175	3	31	9	Y	28	32	1			9
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	251	3	29	9	Y	26	19	1			16
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	191	3	18	9	Y	16	15	1			17
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	153	3	18	9	Y	16	15	1			18
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	224	3	32	9	Y	29	28	1			19
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	261	3	24	9	Y	22	34	1			7
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	272	3	32	9	Y	29	27	1			9
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	230	3	39	9	Y	35	30	1			14
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	198	3	45	9	Y	41	36	1			19
12	310	N	202	-0-	-108	-0-	174	3	28	9	Y	25	39	1			5

TOTAL GAS PROD: 2,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

TULLOS, W. H. WELL #: 14 RRCID -> 072466 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	348	3	37	9	Y	34	29	1			36
02	420	N	274	-0-	-146	-0-	238	3	36	9	Y	33	30	1			39
03	465	N	382	-0-	-83	-0-	343	3	39	9	Y	35	57	1			17
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	382	3	40	9	Y	36	29	1			24
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	332	3	53	9	Y	48	34	1			38
06	360	N	311	-0-	-49	-0-	288	3	23	9	Y	21	27	1			32
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	532	3	63	9	Y	57	53	1			36
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	515	3	67	9	Y	61	80	1			17
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	509	3	61	9	Y	55	54	1			18
10	589	N	541	-0-	-48	-0-	471	3	70	9	Y	64	56	1			26
11	570	N	496	-0-	-74	-0-	431	3	65	9	Y	59	55	1			30
12	589	N	446	-0-	-143	-0-	373	3	73	9	Y	66	85	1			11

TOTAL GAS PROD: 5,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974

TULLOS, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 073017 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 3253 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	96	-0-	-90	-0-	89	3	7	9	Y	6	7	1			9
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	86	3	10	9	Y	9	8	1			10
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	140	3	19	9	Y	17	21	1			6
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	140	3	15	9	Y	14	11	1			9
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	124	3	20	9	Y	18	13	1			14
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	109	3	9	9	Y	8	10	1			12
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	195	3	24	9	Y	22	20	1			14
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	200	3	23	9	Y	21	29	1			6
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	206	3	24	9	Y	22	21	1			7
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	169	3	29	9	Y	26	22	1			11
11	210	N	139	-0-	-71	-0-	117	3	22	9	Y	20	20	1			11
12	248	N	113	-0-	-135	-0-	96	3	17	9	Y	15	23	1			3

TOTAL GAS PROD: 1,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

TULLOS, W. H. WELL #: 18 RRCID -> 074250 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 3286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	3	3	9	Y	3	4	1			5
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	48	3	6	9	Y	5	4	1			6
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	79	3	10	9	Y	9	12	1			3
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	112	3	14	9	Y	13	9	1			7
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	98	3	11	9	Y	10	8	1			9
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	86	3	10	9	Y	9	8	1			10
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	153	3	19	9	Y	17	16	1			11
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	157	3	19	9	Y	17	23	1			5
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	162	3	18	9	Y	16	16	1			5
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	133	3	23	9	Y	21	18	1			8
11	180	N	120	-0-	-60	-0-	100	3	20	9	Y	18	17	1			9
12	186	N	96	-0-	-90	-0-	82	3	14	9	Y	13	20	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

TULLOS, W. H. WELL #: 21 RRCID -> 074751 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 3216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	168	-0-	-18	-0-	153	3	15	9	Y	14	12	1			15
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	102	3	17	9	Y	15	13	1			17
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	145	3	17	9	Y	15	25	1			7
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	115	3	10	9	Y	9	9	1			7
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	111	3	15	9	Y	14	10	1			11
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	104	3	10	9	Y	9	9	1			11
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	196	3	23	9	Y	21	19	1			13
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	191	3	25	9	Y	23	30	1			6
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	185	3	23	9	Y	21	20	1			7
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	175	3	25	9	Y	23	20	1			10
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	198	3	30	9	Y	27	24	1			13
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	182	3	34	9	Y	31	39	1			5

TOTAL GAS PROD: 2,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
VEALE, A.S. WELL #: 7 RRCID -> 087719 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3173 - 3223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	16	3	2	9	Y	2	1	1			2
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	11	3	1	9	Y	1	1	1			2
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	21	3	2	9	Y	2	3	1			1
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	14	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	9	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	14	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	12	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	12	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	16	3	3	9	Y	3	2	1			2
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	15	3	2	9	Y	2	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

TULLOS, W.H. WELL #: 22 RRCID -> 090700 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3144 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	345	-0-	-58	-0-	313	3	32	9	Y	29	24	1			30
02	336	N	242	-0-	-94	-0-	207	3	35	9	Y	32	27	1			35
03	372	N	329	-0-	-43	-0-	296	3	33	9	Y	30	50	1			15
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	267	3	23	9	Y	21	20	1			16
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	258	3	36	9	Y	33	23	1			26
06	330	N	264	-0-	-66	-0-	242	3	22	9	Y	20	21	1			25
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	457	3	55	9	Y	50	45	1			30
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	444	3	58	9	Y	53	69	1			14
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	432	3	52	9	Y	47	46	1			15
10	527	N	467	-0-	-60	-0-	408	3	59	9	Y	54	47	1			22
11	480	N	401	-0-	-79	-0-	353	3	48	9	Y	44	43	1			23
12	496	N	386	-0-	-110	-0-	324	3	62	9	Y	56	70	1			9

TOTAL GAS PROD: 4,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

LOWE, DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 095981 COMPL. DATE 08/05/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	13	3			Y	-0-					4
02	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			Y	-0-					4
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	11	3	18	9	Y	16	18	1			2
04	13	N	12	-0-	-1	-0-	10	3	2	9	Y	2					4
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	12	3	2	9	Y	2					6
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					6
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	3	1	9	Y	1					7
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	12	3	3	9	Y	3					10
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	12	3	6	9	Y	5					15
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	12	3	7	9	Y	6	18	1			3
11	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			Y	-0-					3
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	13	3	1	9	Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
TULLOS, W.H. WELL #: 20 RRCID -> 097959 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3182 - 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	124	N	91	-0-	-33	-0-	82	3	9	9	Y	8	7	1			8
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	56	3	9	9	Y	8	7	1			9
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	81	3	9	9	Y	8	13	1			4
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	68	3	6	9	Y	5	5	1			4
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	59	3	8	9	Y	7	5	1			6
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	51	3	6	9	Y	5	5	1			6
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	94	3	10	9	Y	9	9	1			6
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	91	3	12	9	Y	11	14	1			3
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	90	3	10	9	Y	9	9	1			3
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	83	3	13	9	Y	12	10	1			5
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	88	3	13	9	Y	12	11	1			6
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	76	3	15	9	Y	14	18	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

LOWE, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 111231 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3224 - 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	113	3	24	9	Y	22					58
02	112	N	48	-0-	-64	-0-	35	3	13	9	Y	12					70
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	112	3	2	9	Y	2	64	1			8
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	50	3	7	9	Y	6					14
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	82	3	8	9	Y	7					21
06	120	N	30	-0-	-90	-0-	28	3	2	9	Y	2					23
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	57	3	1	9	Y	1					24
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	113	3	11	9	Y	10					34
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	178	3	20	9	Y	18					52
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	167	3	24	9	Y	22	63	1			11
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	155	3	17	9	Y	15					26
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	110	3	14	9	Y	13					39

TOTAL GAS PROD: 1,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
KIGHT, JUDITH WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 072430 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 3068 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
GRAY, JULIUS WELL #: 1 RRCID -> 085805 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4132 - 4183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					12
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					12
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					12
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					12
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					12
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					12
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					12
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					12
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					12
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					12
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					12
12	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 175340 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3349 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1469	-0-	-329	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1388	-0-	-68	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1540	-0-	-170	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	1599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, T. L. WELL #: 1 RRCID -> 199325 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3695 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	944	-0-	-234	-0-	904	3	40	9	N	36					68
02	1008	#	827	-0-	-181	-0-	808	3	19	9	N	17					85
03	1023	#	1001	-0-	-22	-0-	980	3	21	9	N	19					104
04	960	#	943	-0-	-17	-0-	943	3			N	-0-					104
05	1121	R	1121	-0-	-0-	-0-	1082	3	39	9	N	35					139
06	1140	R	1140	-0-	-0-	-0-	1133	3	7	9	N	6					145
07	1092	R	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					145
08	1125	R	1125	-0-	-0-	-0-	1100	3	25	9	N	23					168
09	1140	#	1069	-0-	-71	-0-	1062	3	7	9	N	6					174
10	1178	#	1028	-0-	-150	-0-	1014	3	14	9	N	13	164	1			23
11	1140	#	764	-0-	-376	-0-	751	3	13	9	N	12					35
12	1116	#	729	-0-	-387	-0-	715	3	14	9	N	13					48

TOTAL GAS PROD: 11,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ITX CORPORATION 427179
VEALE, A. S., -C- WELL #: 6 RRCID -> 018500 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURKEY RUN (UPPER GRAY) 91854 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
K-M OIL COMPANY, INC. 448857
KNOX "A" WELL #: 2 RRCID -> 094688 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2590 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					84
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					84
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					84
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					84
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					84
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					84
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					84
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					84
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION HILL (STRAWN) 92464 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. 089974
HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 137076 COMPL. DATE 02/24/1985 TOTAL DEPTH 4438 PERF. 1970 - 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	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1450	2	20	9	N	18					195
02	1372	N	1324	-0-	-48	-0-	1300	2	24	9	N	22	170	1			47
03	1519	N	926	-0-	-593	-0-	913	2	13	9	N	12					59
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1532	2	19	9	N	17					76
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1517	2	26	9	N	24					100
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1458	2	21	9	N	19					119
07	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	1514	2	20	9	N	18					137
08	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	1497	2	19	9	N	17					154
09	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	1440	2	21	9	N	19					173
10	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	1433	2	20	9	N	18					191
11	1470	N	1369	-0-	-101	-0-	1347	2	22	9	N	20					211
12	1519	N	1373	-0-	-146	-0-	1353	2	20	9	N	18	175	1			54

TOTAL GAS PROD: 16,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

UPPER JOHNSON CROSSING (CONGL.) 92680 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. 053974
GILMORE-OWEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179761 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 3926 - 3958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1829	-0-	-0-	-0-	13	1	1816	2	N	-0-					-0-
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	17	1	1694	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	99	1	1671	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	195	1	1634	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	189	1	1581	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	88	1	1585	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1731	-0-	-98	-0-	71	1	1660	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1729	-0-	-41	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1646	-0-	-34	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	1700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALERA (CROSSCUT) 92951 070 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
NEWMAN & SCOTT 607393
MCCORD "A" WELL #: 1 U RRCID -> 053892 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 0 - 2854

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-

MCCORD -D- WELL #: 1 RRCID -> 060168 COMPL. DATE 06/27/1974 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALERA (CROSSCUT) //CONT.// 92951 070 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
NEWMAN & SCOTT //CONT.// 607393
MCCORD -F- WELL #: 1 RRCID -> 061763 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 3715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	605	2	2	9	N	2					74
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	468	2	2	9	N	2					76
03	403	N	199	-0-	-204	-0-	198	2	1	9	N	1					77
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1	9	N	1					78
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1093	2	1	9	N	1					79
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1	9	N	1					80
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	970	2	1	9	N	1					81
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	2	1	9	N	1					82
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	696	2	2	9	N	2					84
10	403	N	268	-0-	-135	-0-	267	2	1	9	N	1					85
11	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			N	-0-					85
12	403	N	203	-0-	-200	-0-	203	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 6,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MCCORD -H- WELL #: 1 RRCID -> 069186 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	870	N	651	-0-	-219	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	690	N	479	-0-	-211	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDENS,RALPH M. WELL #: 1 RRCID -> 088158 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2860 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					118
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					118
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					118
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALERA (FRY, UPPER) 92951 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
NEWMAN & SCOTT 607393
RAE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 018504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2770 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCCORD "A" WELL #: 1 L RRCID -> 053620 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

01	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	1115	2			N	-0-					420
02	868 N	848	-0-	-20	-0-	842	2	6	9	N	5	174	1			251
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1290	2	10	9	N	9					260
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1082	2	15	9	N	14					274
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					274
06	1260 N	805	-0-	-455	-0-	805	2			N	-0-					274
07	1147 N	1008	-0-	-139	-0-	1008	2			N	-0-					274
08	1054 N	934	-0-	-120	-0-	923	2	11	9	N	10					284
09	810 N	734	-0-	-76	-0-	734	2			N	-0-					284
10	1023 N	831	-0-	-192	-0-	831	2			N	-0-					284
11	900 N	701	-0-	-199	-0-	701	2			N	-0-					284
*12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	946	2	2	9	N	2					286

TOTAL GAS PROD: 11,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MCCORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 055512 COMPL. DATE 04/05/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
04	420 X	282	-0-	-138	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
05	434 X	316	-0-	-118	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
06	420 X	215	-0-	-205	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALERA (KING) 92951 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
NEWMAN & SCOTT 607393
MCCORD -G- WELL #: 1 RRCID -> 065585 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 3416 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

VALERA (MORRIS) 92951 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
NEWMAN & SCOTT 607393
RAE, GEORGE B. WELL #: 2 RRCID -> 018503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2885 - 2897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

SEALY RANCH WELL #: 4B RRCID -> 121086 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2926 - 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	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2017 - PLUGGED 08/03/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN (MARBLE FALLS) 93052 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
CDJ OIL CO. 140598
MC CRACKEN TRUST WELL #: 4 RRCID -> 114221 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3294 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC CRACKEN TRUSTEE WELL #: 3 RRCID -> 114222 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3280 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN DYKE (ATOKA) 93070 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
WHARTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 088821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2530 - 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	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-

VAN DYKE (ATOKA) //CONT.// 93070 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GOEN WELL #: 1 RRCID -> 078171 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3819 - 3824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	70	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	7	-0-	-241	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	132	-0-	-78	-0-	36	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	68	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	77	1	197	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	28	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	58	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	79	1	265	3	Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	89	1	269	3	Y	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	108	1	241	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON A WELL #: 1 RRCID -> 136249 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3704 - 3710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	125	1	251	3	Y	-0-					25
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	108	1	236	3	Y	-0-					25
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	128	1	299	3	Y	-0-					25
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	108	1	288	3	Y	-0-					25
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	108	1	284	3	Y	-0-					25
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	70	1	180	3	Y	4					29
							4	9									
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	82	1	245	3	Y	-0-					29
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	76	1	250	3	Y	-0-					29
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	64	1	217	3	Y	-0-					29
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	50	1	227	3	Y	-0-					29
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	44	1	131	3	Y	-0-					29
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	140	1	314	3	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 4,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VAN DYKE (CISCO 600) 93070 351 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PALO CROSS, LLC 637384
COLLINS WELL #: 1A RRCID -> 094186 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 803 PERF. 594 - 608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN DYKE (STRAWN) 93070 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MELBA WELL #: 1 RRCID -> 078172 COMPL. DATE 03/23/1978 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2154 - 2174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310 N	172	-0-	-138	-0-	57	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	72	1	108	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	8	-0-	-147	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	71	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	60	1	156	3	Y	-0-					-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	61	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	46	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	46	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	61	1	206	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	44	-0-	-142	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE (MARBLE FALLS) 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
ITX CORPORATION 427179
YANDELL, M. WELL #: 1 RRCID -> 057418 COMPL. DATE 10/08/1973 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3804 - 3816

01	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					71
02	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					71
03	279 #	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					71
04	330 #	217	-0-	-113	-0-	217	3			N	-0-					71
05	341 #	256	-0-	-85	-0-	256	3			N	-0-					71
06	330 #	193	-0-	-137	-0-	193	3			N	-0-					71
07	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					71
08	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					71
09	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					71
10	341 #	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					71
11	330 #	202	-0-	-128	-0-	202	3			N	-0-					71
12	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 3,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 076045 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A

01	300 R	300	-0-	-0-	-0-	276	3	24	9	Y	22	35	1			23
02	177 R	177	-0-	-0-	-0-	166	3	11	9	Y	10					33
03	375 R	375	-0-	-0-	-0-	345	3	30	9	Y	27	34	1			26
04	349 R	349	-0-	-0-	-0-	325	3	24	9	Y	22					48
05	362 R	362	-0-	-0-	-0-	339	3	23	9	Y	21	35	1			34
06	360 #	316	-0-	-44	-0-	292	3	24	9	Y	22	34	1			22
07	372 #	340	-0-	-32	-0-	311	3	29	9	Y	26	34	1			14
08	308 R	308	-0-	-0-	-0-	289	3	19	9	Y	17					31
09	391 R	391	-0-	-0-	-0-	370	3	21	9	Y	19					50
10	372 #	71	-0-	-301	-0-	42	3	29	9	Y	26	34	1			42
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					42
12	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 2,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

VEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
VEALE, A.S. "C" WELL #: 8 RRCID -> 083018 COMPL. DATE 06/00/1924 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3918 - 3945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					19
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					19
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					19
09	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					19
10	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					19
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE, A.S. "C" WELL #: 13 RRCID -> 105713 COMPL. DATE 02/26/1971 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3894 - 3964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					10
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					10
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					10
07	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE, A. S. "C" WELL #: 14 RRCID -> 111749 COMPL. DATE 01/03/1987 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3880 - 3949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					7
02	515	R	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					7
03	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					7
04	507	R	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					7
05	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					7
06	504	R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					7
07	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					7
08	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					7
09	510	#	260	-0-	-250	-0-	260	3			Y	-0-					7
10	527	#	239	-0-	-288	-0-	239	3			Y	-0-					7
11	510	#	246	-0-	-264	-0-	246	3			Y	-0-					7
12	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 4,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
MM TERRY RANCH, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 118030 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 3880 - 3883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	571	-0-	-80	-0-	562	3	9	9	Y	8					56
02	386 R	386	-0-	-0-	-0-	382	3	4	9	Y	4					60
03	478 R	478	-0-	-0-	-0-	472	3	6	9	Y	5					65
04	540 #	481	-0-	-59	-0-	472	3	9	9	Y	8					73
05	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					73
06	615 R	615	-0-	-0-	-0-	606	3	9	9	Y	8					81
07	632 R	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					81
08	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					81
09	700 R	700	-0-	-0-	-0-	692	3	8	9	Y	7					88
10	670 R	670	-0-	-0-	-0-	662	3	8	9	Y	7					95
11	660 #	618	-0-	-42	-0-	607	3	11	9	Y	10					105
12	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 6,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

VEALE,A.S. "C" WELL #: 10 RRCID -> 127621 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3920 - 3979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	1048	-0-	-0-	-0-	1041	3	7	9	Y	6					31
02	808 R	808	-0-	-0-	-0-	801	3	7	9	Y	6					37
03	1064 R	1064	-0-	-0-	-0-	1056	3	8	9	Y	7					44
04	900 #	873	-0-	-27	-0-	866	3	7	9	Y	6					50
05	930 #	902	-0-	-28	-0-	896	3	6	9	Y	5					55
06	1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					55
07	1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					55
08	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	1086	3	1	9	Y	1					56
09	1020 #	877	-0-	-143	-0-	877	3			Y	-0-					56
10	1085 #	1041	-0-	-44	-0-	1021	3	20	9	Y	18					74
*11	1187 R	1187	-0-	-0-	-0-	1176	3	11	9	Y	10	53	1			31
12	1116 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 10,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

VEALE,A.S. "C" WELL #: 16 RRCID -> 128818 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3894 - 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	465 #	53	-0-	-412	-0-	39	3	14	9	Y	13					13
02	53 R	53	-0-	-0-	-0-	38	3	15	9	Y	14					27
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	45	3	17	9	Y	15					42
04	180 #	68	-0-	-112	-0-	53	3	15	9	Y	14					56
05	155 #	40	-0-	-115	-0-	28	3	12	9	Y	11					67
06	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					67
07	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					67
08	165 R	165	-0-	-0-	-0-	162	3	3	9	Y	3					70
09	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					70
10	517 R	517	-0-	-0-	-0-	470	3	47	9	Y	43					113
*11	176 R	176	-0-	-0-	-0-	150	3	26	9	Y	24	124	1			13
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 1,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

VEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
MM TERRY RANCH LTD WELL #: 2 RRCID -> 194333 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3837 - 3890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299 R	299	-0-	-0-	-0-	293	3	6	9	Y	5					42
02	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					42
03	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					42
04	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					42
05	310 #	298	-0-	-12	-0-	298	3			Y	-0-					42
06	300 #	292	-0-	-8	-0-	292	3			Y	-0-					42
07	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					42
08	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					42
09	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					42
10	372 #	287	-0-	-85	-0-	287	3			Y	-0-					42
11	360 #	288	-0-	-72	-0-	288	3			Y	-0-					42
12	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 3,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550
VEALE PARKS "1405" WELL #: 1 RRCID -> 173729 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 4004 - 4032

01	558 #	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	558 #	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	558 #	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	540 #	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	558 #	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	527 #	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09	510 #	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	527 #	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	510 #	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	527 #	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIEW (CISCO) 93793 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
GALLE WELL #: 1 RRCID -> 018510 COMPL. DATE 05/26/1939 TOTAL DEPTH 2361 PERF. 2339 - 2347

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

VIEW (CISCO) //CONT.// 93793 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
P.I.D. DRILLING INC 631265
PETREE, D. T. WELL #: 1 RRCID -> 018514 COMPL. DATE 12/03/1941 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2350 - 2413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINES (MISSISSIPPIAN) 93884 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
VINES, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 223625 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4368 - 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	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					70
02	756 N	633	-0-	-123	-0-	633	2			N	-0-					70
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					70
04	930 N	542	-0-	-388	-0-	542	2			N	-0-					70
05	713 N	480	-0-	-233	-0-	480	2			N	-0-					70
06	630 N	239	-0-	-391	-0-	239	2			N	-0-					70
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					70
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					70
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					70
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					70
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					70
12	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 6,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRGINIA FRANCES (CROSS CUT) 93973 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
TOMLINSON, N.E. WELL #: 1 RRCID -> 120508 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2806 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE) 94181 003 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
GRAGG NORTH WELL #: 1 RRCID -> 207634 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4256 - 4294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					47
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	311	2	25	9	N	23	55	1			15
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					15
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					15
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					15
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1002	2	18	9	N	16					31
07	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2794	2	36	9	N	33	49	1			15
08	3100 N	3146	-0-	46	46	3137	2	9	9	N	8					23
09	3000 N	3380	-0-	380	426	3362	2	18	9	N	16					39
10	3100 N	3889	-0-	789	1215	3889	2			N	-0-					39
11	4801	3586	-0-	-1215	-0-	3586	2			N	-0-					39
*12	3536	3536	-0-	-0-	-0-	3506	2	30	9	N	27	51	1			15

TOTAL GAS PROD: 24,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
GRAGG NORTH WELL #: 1 RRCID -> 189441 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4150 - 4158

01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					23
02	DLQ G-10	192	-0-	192	192	192	2			Y	-0-					23
03	DLQ G-10	294	-0-	294	486	294	2			Y	-0-					23
04	DLQ G-10	277	-0-	277	763	270	2	7	9	Y	6					29
05	DLQ G-10	283	-0-	283	1046	277	2	6	9	Y	5					34
06	1255 N	209	-0-	-1046	-0-	205	2	4	9	Y	4					38
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	Y	1					39
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	Y	1					40
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	Y	1					41
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	Y	1					42
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	234	2	6	9	Y	5					47
12	279 N	150	-0-	-129	-0-	150	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 2,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GRAGG NORTH WELL #: 4 RRCID -> 222028 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 4160 - 4168

01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					24
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					24
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					24
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	270	2	7	9	N	6					30
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	277	2	7	9	N	6					36
06	270 N	209	-0-	-61	-0-	205	2	4	9	N	4					40
07	279 N	202	-0-	-77	-0-	201	2	1	9	N	1					41
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	N	1					42
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	N	1					43
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	N	1					44
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	234	2	6	9	N	5					49
12	279 N	150	-0-	-129	-0-	150	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 2,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

W. A. GRAGG, S. (ATOKA CONGL.) 94182 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
GRAGG SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 197325 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4195 - 4198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	19	-0-	19	69	19	2			N	-0-					32
02	14B2 EXT	22	-0-	22	91	22	2			N	-0-					32
03	119 R	28	-0-	-91	-0-	28	2			N	-0-					32
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					32
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					32
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					32
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					32
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					32
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					32
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					32
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					32
12	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.A.T. (3600) 94205 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COOK WELL #: 1 RRCID -> 148780 COMPL. DATE 10/17/1975 TOTAL DEPTH 3661 PERF. 3604 - 3612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	624	2			N	-0-					188
02	560 N	538	-0-	-22	-0-	538	2			N	-0-					188
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					188
04	600 N	63	-0-	-537	-0-	63	2			N	-0-					188
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					188
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					188
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					188
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					188
09	660 N	606	-0-	-54	-0-	606	2			N	-0-					188
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					188
11	630 N	563	-0-	-67	-0-	563	2			N	-0-					188
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					188

TOTAL GAS PROD: 6,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W-B (CONGLOMERATE) 94209 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
WINDHAM J. T. WELL #: 1 C RRCID -> 061709 COMPL. DATE 03/13/1975 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4728 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

W.B. WRIGHT (CONGL) 94235 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
SCRANTON EXPLORATION 760227
WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 255488 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3434 - 3438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.D.H. (MARBLE FALLS) 94255 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
PLACE OIL AND GAS CO. 667700
POWERS, ET AL WELL #: 1 A RRCID -> 270187 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3252 - 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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	655	2	6	9	N	5					69
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	588	2	33	9	N	30					99
03	713	N	494	-0-	-219	-0-	461	2	33	9	N	30					129
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	733	2	31	9	N	28	157	1			-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	673	2	6	9	N	5					5
09	690	N	625	-0-	-65	-0-	625	2			N	-0-					5
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					5
11	660	N	658	-0-	-2	-0-	641	2	17	9	N	15					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 7,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 270188 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 3911 PERF. 3283 - 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	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.G.C. (MARBLE FALLS) 94268 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ARMOR RESOURCES LLC 031587
MITCHELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 110965 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 3498 - 3504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	34	-0-	34	34	34	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	24	-0-	24	58	24	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	29	-0-	29	87	29	3			Y	-0-					-0-
*11	110 N	23	-0-	-87	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

3 B ENTERPRISES, INC. 953632
RINGO WELL #: 10 RRCID -> 113370 COMPL. DATE 09/17/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3432 - 3438

01	930 N	764	-0-	-166	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
02	812 N	777	-0-	-35	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	979	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
06	990 N	836	-0-	-154	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
07	961 N	919	-0-	-42	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
09	840 N	758	-0-	-82	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
10	930 N	851	-0-	-79	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
11	840 N	831	-0-	-9	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
*12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

W.G.C. (STRAWN) 94268 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SLATE HOLDINGS, INC. 787112
BARRON WELL #: B 3 RRCID -> 108622 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 2384 PERF. 1615 - 1632

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-

W.G.C. (STRAWN) //CONT.// 94268 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
BARRON B. WELL #: B 1 RRCID -> 112559 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1586 - 1589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WLP (STRAWN) 94349 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
FOREMAN, ROGER 275738
SANTO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127400 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 1731 PERF. 1528 - 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	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-

W.R.C. (MORRIS) 94377 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
HGN OPERATING I, LLC 383323
GRAVES WEST WELL #: 3201 RRCID -> 148390 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2645 - 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	589 N	216	-0-	-373	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	240 N	158	-0-	-82	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	310 N	115	-0-	-195	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	300 N	25	-0-	-275	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W-R-M, NORTH (CADDO) 94398 300 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON
JACOBS, C. E., CO. 429435
MATTHEWS 70 WELL #: 3 RRCID -> 094139 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4361 - 4374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2017 - PLUGGED 07/12/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL RANCH (CONGL) 94490 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. 836178
W B R -WADDELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 132095 COMPL. DATE 06/02/1989 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 3624 - 3628

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL WELL #: 2 RRCID -> 148786 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3522 - 3526

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-BUCKLER (CADDO) 94755 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
COOPER OIL & GAS, LLC 175118
EWB WELL #: 1 RRCID -> 267601 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4278 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	54					188
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	181	1			43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					104
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	N	1					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	562	2	12	9	N	11					116
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	918	2	61	9	N	55					171
10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2170	2	91	9	N	83	177	1			77
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1818	2	72	9	N	65					142
*12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1707	2	56	9	N	51	141	1			52

TOTAL GAS PROD: 7,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

WALKER-DAVIS (CADDO) 94762 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY 640154
WALKER ESTATE WELL #: D 1 RRCID -> 018517 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 3098 - 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3850) 94762 301 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
AVAD OPERATING, LLC 037877
COOPER, O.R. WELL #: 2 RRCID -> 122346 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3832 - 3851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3850) //CONT.// 94762 301 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
BUCKLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217082 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3858 - 3872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	176	2		N	-0-			48
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			48
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			48
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			48
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			48
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			48
07	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	2		N	-0-			48
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			48
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			48
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			48
11	330 N	48	-0-	-282	-0-	48	2		N	-0-			48
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			48

TOTAL GAS PROD: 2,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
AVAD OPERATING, LLC 037877
COOPER, O. R. WELL #: 2B RRCID -> 084831 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3926 - 3941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	508	-0-	-112	-0-	508	2		N	-0-			-0-
02	560 #	430	-0-	-130	-0-	430	2		N	-0-			-0-
03	496 #	303	-0-	-193	-0-	303	2		N	-0-			-0-
04	480 #	1	-0-	-479	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	496 #	283	-0-	-213	-0-	283	2		N	-0-			-0-
06	638 R	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-
07	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
08	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
09	630 #	375	-0-	-255	-0-	375	2		N	-0-			-0-
10	898 R	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-			-0-
11	972 R	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			-0-
*12	1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 132374 COMPL. DATE 06/02/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3918 - 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	620 #	553	-0-	-67	-0-	553	2		N	-0-			-0-
02	616 #	464	-0-	-152	-0-	464	2		N	-0-			-0-
03	682 #	446	-0-	-236	-0-	446	2		N	-0-			-0-
04	540 #	420	-0-	-120	-0-	420	2		N	-0-			-0-
05	558 #	376	-0-	-182	-0-	376	2		N	-0-			-0-
06	540 #	374	-0-	-166	-0-	374	2		N	-0-			-0-
07	527 #	345	-0-	-182	-0-	345	2		N	-0-			-0-
08	434 #	265	-0-	-169	-0-	265	2		N	-0-			-0-
09	420 #	294	-0-	-126	-0-	294	2		N	-0-			-0-
10	765 R	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			-0-
11	1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
*12	842 R	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER, O. R. WELL #: 3 RRCID -> 148632 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 4038 PERF. 3930 - 3938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
02	140 #	53	-0-	-87	-0-	53	2		N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 28697 03/08/2017

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) //CONT.// 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
AVAD OPERATING, LLC //CONT.// 037877
PONDEROSA WELL #: 1 RRCID -> 182933 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3905 - 3911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	195	-0-	-425	-0-	180	2	15	9	N	14					259
02	560 #	161	-0-	-399	-0-	161	2			N	-0-					259
03	310 #	133	-0-	-177	-0-	133	2			N	-0-					259
04	180 #	82	-0-	-98	-0-	82	2			N	-0-					259
05	186 #	100	-0-	-86	-0-	82	2	18	9	N	16					275
06	180 #	153	-0-	-27	-0-	145	2	8	9	N	7					282
07	186 #	144	-0-	-42	-0-	136	2	8	9	N	7					289
08	124 #	108	-0-	-16	-0-	98	2	10	9	N	9					298
09	150 #	125	-0-	-25	-0-	118	2	7	9	N	6					304
10	330 R	330	-0-	-0-	-0-	323	2	7	9	N	6					310
11	399 R	399	-0-	-0-	-0-	387	2	12	9	N	11					321
*12	337 R	337	-0-	-0-	-0-	334	2	3	9	N	3					324

TOTAL GAS PROD: 2,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

LEVERIDGE, M. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218210 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4000 - 4050

01	403 #	246	-0-	-157	-0-	246	2			N	-0-					27
02	336 #	206	-0-	-130	-0-	206	2			N	-0-					27
03	310 #	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					27
04	300 #	190	-0-	-110	-0-	190	2			N	-0-					27
05	279 #	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					27
06	240 #	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					27
07	248 #	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					27
08	248 #	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					27
09	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					27
10	217 #	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					27
11	210 #	134	-0-	-76	-0-	134	2			N	-0-					27
12	217 #	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENTON EXPLORATION, INC. 216418
CHANDLER 'A' WELL #: 1DX RRCID -> 165393 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3925 - 3935

01	279 #	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	252 #	231	-0-	-21	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	310 #	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	300 #	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	310 #	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	240 #	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	310 #	223	-0-	-87	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	300 #	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*12	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) //CONT.// 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY 640154
WALKER ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 018339 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3926 - 3929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					7
02	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					7
03	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					7
04	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					7
05	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					7
06	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					7
07	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					7
08	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					7
09	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					7
10	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					7
*11	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					7
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 199335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3941 - 3955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	723	-0-	-21	-0-	692	2	31	9	N	28					181
02	672 #	538	-0-	-134	-0-	535	2	3	9	N	3	166	1			18
03	744 #	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					18
04	720 #	697	-0-	-23	-0-	697	2			N	-0-					18
05	733 R	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					18
06	720 #	713	-0-	-7	-0-	713	2			N	-0-					18
07	744 #	741	-0-	-3	-0-	741	2			N	-0-					18
08	744 #	741	-0-	-3	-0-	741	2			N	-0-					18
09	720 #	712	-0-	-8	-0-	712	2			N	-0-					18
10	928 R	928	-0-	-0-	-0-	753	2	175	9	N	159	154	1			23
11	720 #	699	-0-	-21	-0-	691	2	8	9	N	7					30
12	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 7,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME) 94762 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
WALKER, ALICE, -B- WELL #: 1 RRCID -> 018521 COMPL. DATE 02/01/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4010 - 4020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					153
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					153
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					153
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					153
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					153
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					153
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					153
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					153
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					153
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME) //CONT.// 94762 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675
DAVIS WELL #: 2B RRCID -> 180870 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4118 - 4122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, R. 'A' WELL #: 3 RRCID -> 181403 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4054 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4983	-0-	-1279	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
02	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
03	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
04	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
05	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5420	-0-	-430	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5274	-0-	-771	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5179	-0-	-556	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5260	-0-	-290	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5277	-0-	-334	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5097	-0-	-333	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
BUCKLER TRUST WELL #: 1 C RRCID -> 066891 COMPL. DATE 05/31/1976 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	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME) //CONT.// 94762 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
BUCKLER TRUST GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 139202 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3956 - 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	1147	N	883	-0-	-264	-0-	883	2			N	-0-					14
02	1036	N	885	-0-	-151	-0-	885	2			N	-0-					14
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					14
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					14
05	992	N	911	-0-	-81	-0-	911	2			N	-0-					14
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					14
07	899	N	697	-0-	-202	-0-	697	2			N	-0-					14
08	899	N	747	-0-	-152	-0-	747	2			N	-0-					14
09	870	N	729	-0-	-141	-0-	729	2			N	-0-					14
10	682	N	538	-0-	-144	-0-	538	2			N	-0-					14
11	720	N	556	-0-	-164	-0-	556	2			N	-0-					14
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 8,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LINK "N1" WELL #: 1 RRCID -> 209226 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4062 - 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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	728	N	661	-0-	-67	-0-	661	2			N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
09	900	N	849	-0-	-51	-0-	849	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	852	-0-	-326	-0-	852	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	661	-0-	-449	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	868	N	696	-0-	-172	-0-	696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK "24" WELL #: 6 RRCID -> 213187 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4050 - 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	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	825	-0-	-322	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	710	-0-	-370	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	758	-0-	-292	-0-	758	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	928	-0-	-157	-0-	928	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME) //CONT.// 94762 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY 640154
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 140736 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3928 - 3973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2		N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
WALKER, ALICE, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 018523 COMPL. DATE 04/13/1958 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3942 - 3952

01	1705 N	1524	-0-	-181	-0-	1524	2		N	-0-			7
02	1792 N	985	-0-	-807	-0-	985	2		N	-0-			7
03	1674 N	643	-0-	-1031	-0-	643	2		N	-0-			7
04	1470 N	837	-0-	-633	-0-	837	2		N	-0-			7
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-			7
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			7
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			7
08	1240 N	1104	-0-	-136	-0-	1104	2		N	-0-			7
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-			7
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			7
11	1080 N	961	-0-	-119	-0-	961	2		N	-0-			7
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: 11,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLER, J. TRUST WELL #: 1 L RRCID -> 089456 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4045 - 4176

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-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
BLACK BROS. WELL #: 34BB RRCID -> 261072 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4866	-0-	-1551	-0-	4866	2			N	-0-					78
02	5488 X	4348	-0-	-1140	-0-	4348	2			N	-0-					78
03	5456 X	4718	-0-	-738	-0-	4718	2			N	-0-					78
04	5010 X	4404	-0-	-606	-0-	4404	2			N	-0-					78
05	4960 X	4216	-0-	-744	-0-	4216	2			N	-0-					78
06	4650 X	4046	-0-	-604	-0-	4046	2			N	-0-					78
07	4805 X	3957	-0-	-848	-0-	3957	2			N	-0-					78
08	4712 X	3694	-0-	-1018	-0-	3694	2			N	-0-					78
09	4410 X	3290	-0-	-1120	-0-	3290	2			N	-0-					78
10	4216 X	2852	-0-	-1364	-0-	2852	2			N	-0-					78
11	4050 X	2212	-0-	-1838	-0-	2212	2			N	-0-					78
12	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 42,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK BROS. WELL #: 37BB RRCID -> 261627 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3981 - 3988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	560 N	404	-0-	-156	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	434 N	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	341 N	156	-0-	-185	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	300 N	14	-0-	-286	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
E F 1403 WELL #: 2 RRCID -> 176248 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3936 - 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	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-					16
02	448 N	412	-0-	-36	-0-	412	3			N	-0-					16
03	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					16
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					16
05	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					16
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	458	3	4	9	N	4					20
07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1320	3	3	9	N	3					23
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1376	3	1	9	N	1					24
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					24
10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					24
11	1320 N	1131	-0-	-189	-0-	1131	3			N	-0-					24
12	1364 N	1165	-0-	-199	-0-	1165	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 10,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) //CONT.// 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
MOON RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 179316 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4026 - 4033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	557	-0-	-63	-0-	555	3	2	9	N	2					17
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	519	3	2	9	N	2					19
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	559	3	2	9	N	2					21
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	530	3	2	9	N	2					23
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	562	3	1	9	N	1					24
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	591	3	1	9	N	1					25
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	659	3	2	9	N	2					27
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	629	3	1	9	N	1					28
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	610	3	1	9	N	1					29
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	630	3	2	9	N	2					31
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	600	3	1	9	N	1					32
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	654	3	4	9	N	4					36

TOTAL GAS PROD: 7,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MOON RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 182477 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4049 - 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	837	N	742	-0-	-95	-0-	727	3	15	9	N	14					49
02	756	N	676	-0-	-80	-0-	662	3	14	9	N	13					62
03	775	N	667	-0-	-108	-0-	656	3	11	9	N	10					72
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	662	3	11	9	N	10					82
05	744	N	656	-0-	-88	-0-	645	3	11	9	N	10					92
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	678	3	20	9	N	18					110
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	740	3	7	9	N	6	77	1			39
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	715	3	12	9	N	11					50
09	690	N	674	-0-	-16	-0-	670	3	4	9	N	4					54
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	735	3	2	9	N	2					56
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	712	3	8	9	N	7					63
*12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	703	3	10	9	N	9					72

TOTAL GAS PROD: 8,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
WALKER-BUCKLER WELL #: 1 RRCID -> 161447 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3990 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					6
02	924	N	626	-0-	-298	-0-	626	2			N	-0-					6
03	961	N	778	-0-	-183	-0-	778	2			N	-0-					6
04	1140	N	1015	-0-	-125	-0-	1015	2			N	-0-					6
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					6
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					6
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			N	-0-					6
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					6
09	1110	N	484	-0-	-626	-0-	484	2			N	-0-					6
10	1023	N	821	-0-	-202	-0-	821	2			N	-0-					6
*11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					6
*12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 10,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) //CONT.// 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
BUCKLER-TRUST WELL #: 3 RRCID -> 095232 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3991 - 3998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	601	2		N	-0-			-0-
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			-0-
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
07	806 N	571	-0-	-235	-0-	571	2		N	-0-			-0-
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			-0-
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-			-0-
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			-0-
11	930 N	835	-0-	-95	-0-	835	2		N	-0-			-0-
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
WALKER, ALICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195285 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3984 - 3994

01	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	2		N	-0-			53
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			53
03	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	2		N	-0-			53
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			53
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			53
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			53
07	589 N	502	-0-	-87	-0-	502	2		N	-0-			53
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			53
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			53
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			53
11	630 N	554	-0-	-76	-0-	554	2		N	-0-			53
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			53

TOTAL GAS PROD: 6,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, ROBBIE "1046" WELL #: 2 RRCID -> 236956 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4122 - 4154

01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			45
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			45
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			45
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			45
05	868 N	684	-0-	-184	-0-	684	2		N	-0-			45
06	840 N	629	-0-	-211	-0-	629	2		N	-0-			45
07	775 N	579	-0-	-196	-0-	579	2		N	-0-			45
08	682 N	619	-0-	-63	-0-	619	2		N	-0-			45
09	630 N	580	-0-	-50	-0-	580	2		N	-0-			45
10	589 N	464	-0-	-125	-0-	464	2		N	-0-			45
11	600 N	557	-0-	-43	-0-	557	2		N	-0-			45
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			45

TOTAL GAS PROD: 7,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) //CONT.// 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
DAILY "1044" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242502 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4114 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN "1045" WELL #: 1 RRCID -> 261071 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4118 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					62
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					62
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					62
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					62
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					62
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					62
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					62
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					62
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					62
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					62
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					62
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
AVAD OPERATING, LLC 037877
LEVERIDGE, M.R. WELL #: 1L RRCID -> 167915 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4083 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
DAVIS WELL #: 1B RRCID -> 174164 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 4143 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, ALICE B WELL #: 2 RRCID -> 181989 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3921 - 3960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	873	2			N	-0-			-0-
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			-0-
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			-0-
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			-0-
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-			-0-
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-			-0-
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			-0-
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			-0-
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-			-0-
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-			-0-
*11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
MOON RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 176071 COMPL. DATE 02/16/2000 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	2077 X	1943	-0-	-134	-0-	1935	3	8	9	Y	7			50
02	1820 N	1721	-0-	-99	-0-	1719	3	2	9	Y	2			52
03	1953 N	1825	-0-	-128	-0-	1821	3	4	9	Y	4			56
04	1890 N	1842	-0-	-48	-0-	1839	3	3	9	Y	3			59
05	1891 N	1830	-0-	-61	-0-	1828	3	2	9	Y	2			61
06	1770 N	1653	-0-	-117	-0-	1652	3	1	9	Y	1			62
07	1891 N	1805	-0-	-86	-0-	1802	3	3	9	Y	3			65
08	1829 N	1809	-0-	-20	-0-	1807	3	2	9	Y	2			67
09	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1712	3	1	9	Y	1			68
10	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1910	3	1	9	Y	1			69
11	1740 N	1735	-0-	-5	-0-	1734	3	1	9	Y	1			70
12	1767 N	1522	-0-	-245	-0-	1521	3	1	9	Y	1			71

TOTAL GAS PROD: 21,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LINK '58' WELL #: 2 RRCID -> 202669 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3961 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	630	-0-	-83	-0-	630	2			N	-0-					134
02	616	N	577	-0-	-39	-0-	577	2			N	-0-					134
03	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	2			N	-0-					134
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					134
05	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	2			N	-0-					134
06	600	N	557	-0-	-43	-0-	557	2			N	-0-					134
07	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					134
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					134
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					134
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					134
11	690	N	582	-0-	-108	-0-	582	2			N	-0-					134
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 7,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK '24' WELL #: 5 RRCID -> 206822 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3706 - 3710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	943	-0-	-359	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	812	-0-	-418	-0-	812	2			N	-0-					-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	866	-0-	-334	-0-	866	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
*12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERYL "51" WELL #: 1 RRCID -> 212084 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3810 - 3820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	531	-0-	-151	-0-	378	2	153	9	N	139					259
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	497	2	168	9	N	153	169	1			243
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	548	2	222	9	N	202	168	1			277
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	462	2	167	9	N	152	169	1			260
05	744	N	737	-0-	-7	-0-	529	2	208	9	N	189	170	1			279
06	750	N	668	-0-	-82	-0-	480	2	188	9	N	171	167	1			283
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	520	2	180	9	N	164	328	1			119
08	744	N	729	-0-	-15	-0-	535	2	194	9	N	176	168	1			127
09	660	N	626	-0-	-34	-0-	459	2	167	9	N	152					279
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	603	2	227	9	N	206	329	1			156
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	598	2	193	9	N	175	162	1			169
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	519	2	207	9	N	188	167	1			190

TOTAL GAS PROD: 8,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,067

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY 640154
WALKER ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 018525 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3942 - 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
WALKER, ALICE, "C" WELL #: 1 RRCID -> 018527 COMPL. DATE 04/08/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3878 - 3886

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, ALICE, -A- WELL #: 1 T RRCID -> 018529 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4037 - 4047

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
WALKER, ALICE, -B- WELL #: 1 C RRCID -> 018530 COMPL. DATE 05/11/1958 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 4048 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	593	-0-	-182	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
03	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	806	N	732	-0-	-74	-0-	732	2			N	-0-					-0-
08	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-					-0-
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			N	-0-					-0-
10	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	750	N	710	-0-	-40	-0-	710	2			N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS WELL #: 2L RRCID -> 148241 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3976 - 4076

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, ALICE WELL #: 11C RRCID -> 168349 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3861 - 3866

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH (ATOKA 1) 94953 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 242976 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4690 - 4710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WALSH RANCH (ATOKA 2LOWER) 94953 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 242397 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5034 - 5050

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 252537 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5024 - 5070

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALSH RANCH (ATOKA 2 UPPER) 94953 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 242465 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4946 - 4976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 236580 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5912 - 5924

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 236600 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5890 - 5906

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 245556 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5890 - 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	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-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 247982 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 248833 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 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	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-

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 252143 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 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	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-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 252535 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5912

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-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 237132 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5812 - 5842

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 237158 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 5836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 246412 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5886 - 5904

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 250171 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 5838

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-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 251420 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 5846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 252801 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 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	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-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 253868 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 254611 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 5866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WALSH RANCH WEST (ATOKA 3) 94955 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 238290 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5310 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST (ATOKA 4) 94955 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 237945 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5520 - 5560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	352			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
HW OPERATING, LLC 341598
ELDER WELL #: 2 RRCID -> 262055 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 5885 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 236065 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 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	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					22
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1848	2	3	9	Y	3					25
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					25
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					25
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					25
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-					25
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					25
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					25
09	1680	N	1302	-0-	-378	-0-	1302	2			Y	-0-					25
10	1736	N	1212	-0-	-524	-0-	1212	2			Y	-0-					25
11	1680	N	1174	-0-	-506	-0-	1174	2			Y	-0-					25
12	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	1173	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 20,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 236067 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6110 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	499	-0-	-1330	-0-	499	2			Y	-0-					160
02	1652	X	499	-0-	-1153	-0-	499	2			Y	-0-					160
03	1829	X	560	-0-	-1269	-0-	560	2			Y	-0-					160
04	1770	X	618	-0-	-1152	-0-	618	2			Y	-0-					160
05	1829	X	1236	-0-	-593	-0-	1236	2			Y	-0-					160
06	510	X	444	-0-	-66	-0-	444	2			Y	-0-					160
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					160
08	527	N	179	-0-	-348	-0-	179	2			Y	-0-					160
09	450	N	62	-0-	-388	-0-	62	2			Y	-0-					160
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					160
11	180	N	5	-0-	-175	-0-	5	2			Y	-0-					160
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 4,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 244016 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	873	-0-	-88	-0-	873	2			Y	-0-					10
02	840	N	778	-0-	-62	-0-	776	2	2	9	Y	2					12
03	899	N	834	-0-	-65	-0-	834	2			Y	-0-					12
04	840	N	783	-0-	-57	-0-	783	2			Y	-0-					12
05	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			Y	-0-					12
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					12
07	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2			Y	-0-					12
08	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			Y	-0-					12
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					12
10	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			Y	-0-					12
11	780	N	723	-0-	-57	-0-	723	2			Y	-0-					12
12	868	N	745	-0-	-123	-0-	745	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 9,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 245888 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6216 - 6236

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-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 246678 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180

01	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	1098	2			Y	-0-					25
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1386	2	2	9	Y	2					27
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					27
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					27
05	1550	N	1393	-0-	-157	-0-	1393	2			Y	-0-					27
06	1380	N	1204	-0-	-176	-0-	1204	2			Y	-0-					27
07	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1337	2			Y	-0-					27
08	1395	N	1173	-0-	-222	-0-	1173	2			Y	-0-					27
09	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	1195	2			Y	-0-					27
10	1333	N	1198	-0-	-135	-0-	1198	2			Y	-0-					27
11	1140	N	555	-0-	-585	-0-	555	2			Y	-0-					27
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 13,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 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
01	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			Y	-0-					8
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2891	2	4	9	Y	4					12
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			Y	-0-					12
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-					12
05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			Y	-0-					12
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					12
07	3038	X	2683	-0-	-355	-0-	2683	2			Y	-0-					12
08	3038	X	2771	-0-	-267	-0-	2771	2			Y	-0-					12
09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			Y	-0-					12
10	3038	X	2976	-0-	-62	-0-	2976	2			Y	-0-					12
11	2940	X	2865	-0-	-75	-0-	2865	2			Y	-0-					12
*12	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 35,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180

01	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	1203	2			Y	-0-					30
02	1148	N	1071	-0-	-77	-0-	1067	2	4	9	Y	4					34
03	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	1119	2			Y	-0-					34
04	1170	N	1047	-0-	-123	-0-	1047	2			Y	-0-					34
05	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	1052	2			Y	-0-					34
06	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	1018	2			Y	-0-					34
07	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2			Y	-0-					34
08	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	2			Y	-0-					34
09	1020	N	972	-0-	-48	-0-	972	2			Y	-0-					34
10	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	2			Y	-0-					34
11	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			Y	-0-					34
12	992	N	902	-0-	-90	-0-	902	2			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 12,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170

01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					16
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					16
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					16
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					16
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					16
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					16
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					16
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					16
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					16
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			Y	-0-					16
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					16
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 4,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	716	-0-	-28	-0-	716	2		Y	-0-			8
02	672 N	630	-0-	-42	-0-	630	2		Y	-0-			8
03	713 N	698	-0-	-15	-0-	698	2		Y	-0-			8
04	690 N	672	-0-	-18	-0-	672	2		Y	-0-			8
05	713 N	689	-0-	-24	-0-	689	2		Y	-0-			8
06	660 N	653	-0-	-7	-0-	653	2		Y	-0-			8
07	682 N	678	-0-	-4	-0-	678	2		Y	-0-			8
08	682 N	675	-0-	-7	-0-	675	2		Y	-0-			8
09	660 N	650	-0-	-10	-0-	650	2		Y	-0-			8
10	682 N	665	-0-	-17	-0-	665	2		Y	-0-			8
11	660 N	624	-0-	-36	-0-	624	2		Y	-0-			8
12	682 N	636	-0-	-46	-0-	636	2		Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 7,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTERS (4900 CONGL.) 94985 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HERRING J.F. WELL #: 1 RRCID -> 057641 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. N/A

01	1108 N	1108	-0-	-0-	B	-0-	1108	3		N	-0-		-0-
02	1441 N	1441	-0-	-0-	B	-0-	1441	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1606 N	1606	-0-	-0-	B	-0-	1606	3		N	-0-		-0-
04	1560 N	1560	-0-	-0-	B	-0-	1560	3		N	-0-		-0-
05	1627 N	1627	-0-	-0-	B	-0-	1627	3		N	-0-		-0-
06	1560 N	1031	-0-	-529	B	-0-	1031	3		N	-0-		-0-
07	1612 N	1574	-0-	-38	B	-0-	1574	3		N	-0-		-0-
08	663 N	663	-0-	-0-	B	-0-	663	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	601 N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	3		N	-0-		-0-
10	2206 N	2206	-0-	-0-	B	-0-	2206	3		N	-0-		-0-
*11	1650 N	1650	-0-	-0-	B	-0-	1650	3		N	-0-		-0-
*12	888 N	888	-0-	-0-	B	-0-	888	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 15,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON M.B. WELL #: 1 RRCID -> 063614 COMPL. DATE 08/16/1975 TOTAL DEPTH 4713 PERF. N/A

01	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3		N	-0-		-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3		N	-0-		-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3		N	-0-		-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3		N	-0-		-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3		N	-0-		-0-
07	186 N	174	-0-	-12	B	-0-	174	3		N	-0-		-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3		N	-0-		-0-
10	186 N	147	-0-	-39	B	-0-	147	3		N	-0-		-0-
11	150 N	142	-0-	-8	B	-0-	142	3		N	-0-		-0-
*12	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN-HENSLEY (MORRIS) 95294 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
RANCH EIGHT WELL #: 2 RRCID -> 129914 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2845 - 2857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON (CADDO) 95493 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
EUBANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 092942 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3750 - 3760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WATSON(STRAWN, LOWER) 95493 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
TOMERLIN WELL #: 1 RRCID -> 092665 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2310 - 2335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WATTS (GARDNER SAND) 95502 600 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
CAMPANA PETROLEUM COMPANY 127700
HELM "A" WELL #: 1 RRCID -> 118292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5477 - 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	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-

3 S PRODUCTION, INC. 953796
JONES, MARY -A- WELL #: 1 L RRCID -> 056183 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

01	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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-

WAYLAND 95521 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 070781 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 2359 PERF. N/A

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WAYLAND //CONT.// 95521 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC 261252
FAMBROUGH CARL WELL #: 1 U RRCID -> 060029 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 1852 - 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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBROUGH CARL WELL #: 2 RRCID -> 063954 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 1928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBROUGH CARL WELL #: 3 RRCID -> 065000 COMPL. DATE 01/19/1976 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYLAND //CONT.// 95521 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC //CONT.// 261252
FAMBROUGH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 148388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1838 - 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
FAMBRO, J. M. - CANAN WELL #: 1 RRCID -> 057805 COMPL. DATE 01/16/1974 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	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYLAND (STRAWN 2175) 95521 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
STOKER, I.A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 200948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4541 PERF. 2414 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYLAND (STRAWN 2175) //CONT.// 95521 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SAFARI RESOURCES, LLC 743194
THOMPSON-GREENLEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277564 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 2203 - 2207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYLAND, NE. (STRAWN) 95523 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SAFARI RESOURCES, LLC 743194
FAMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 123196 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1810 - 1866

01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYLAND, SE, (ATOKA CONGL) 95525 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SEELY OIL COMPANY 763148
CRUDGINGTON WELL #: 1 RRCID -> 099033 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3776 - 3780

01	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	99	1	2031	2	N	-0-			-0-
02	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	96	1	2603	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3718	-0-	618	618	99	1	3619	2	N	-0-			-0-
04	2895 N	2277	-0-	-618	-0-	96	1	2181	2	N	-0-			-0-
05	3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	99	1	2915	2	N	-0-			-0-
06	1410	1172	-0-	-238	-0-	99	1	1073	2	N	-0-			-0-
07	1703	1703	-0-	-0-	-0-	99	1	1604	2	N	-0-			-0-
08	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	99	1	2230	2	N	-0-			-0-
09	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	96	1	1834	2	N	-0-			-0-
10	1457	3817	-0-	2360	2360	99	1	3718	2	N	-0-			-0-
*11	7730	3390	-0-	-4340	-0-	96	1	3294	2	N	-0-			-0-
*12	2855 R	2855	-0-	-0-	-0-	99	1	2756	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYLAND, SE, (ATOKA CONGL) //CONT.// 95525 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
CRUDGINGTON WELL #: 1D RRCID -> 125886 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 800 PERF. 550 - 800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) 95525 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
CC OIL & GAS 140617
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 097829 COMPL. DATE 11/21/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4020 - 4030

01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-		26
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-		26
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-		26
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-		26
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-		26
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-		26
07	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-		26
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-		26
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-		26
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-		26
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-		26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26

TOTAL GAS PROD: 1,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 131819 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 3978 - 4095

01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	359	3	3	9	N	3		256
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	312	3	4	9	N	4		260
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	374	3	3	9	N	3		263
04	360	N	111	-0-	-249	-0-	111	3			N	-0-		263
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		263
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		263
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-		263
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		263
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		263
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		263
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		263
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		263

TOTAL GAS PROD: 1,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) //CONT.// 95525 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 185432 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3976 - 4004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	112 N	59	-0-	-53	-0-	59	2		N	-0-			-0-
03	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	2		N	-0-			-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2		N	-0-			-0-
*12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS, RHONE INC. 641520
LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 083300 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3932 - 3940

01	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2		N	-0-			60
02	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2		N	-0-			60
03	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2		N	-0-			60
04	6000 X	5679	-0-	-321	-0-	5679	2		N	-0-			60
05	6200 X	5912	-0-	-288	-0-	5912	2		N	-0-			60
06	6000 X	5619	-0-	-381	-0-	5619	2		N	-0-			60
07	6169 X	6068	-0-	-101	-0-	6068	2		N	-0-			60
08	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2		N	-0-			60
09	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2		N	-0-			60
10	5921 X	5726	-0-	-195	-0-	5726	2		N	-0-			60
11	5940 X	5446	-0-	-494	-0-	5446	2		N	-0-			60
12	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-				N	NO RPT			60

TOTAL GAS PROD: 64,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELY OIL COMPANY 763148
CRUDGINGTON WELL #: 2 RRCID -> 102232 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3932 - 3938

01	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	2		N	-0-			-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
05	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2		N	-0-			-0-
06	420 N	133	-0-	-287	-0-	133	1		N	-0-			-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
08	372 N	276	-0-	-96	-0-	276	2		N	-0-			-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
*12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) //CONT.// 95525 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BRAZDA "A" WELL #: 2AU RRCID -> 122155 COMPL. DATE 09/04/1986 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3984 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

TRIPLE SINGLETON, INC. 870459
MARCOM WELL #: 2 RRCID -> 237724 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3910 - 3925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	N	-0-			79
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	N	-0-			79
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	12	1	133	2	N	-0-			79
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	11	1	113	2	N	-0-			79
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	12	1	112	2	N	-0-			79
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	11	1	100	2	N	-0-			79
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	2	N	-0-			79
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	10	1	91	2	N	-0-			79
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	8	1	74	2	N	-0-			79
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			79
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			79
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			79

TOTAL GAS PROD: 1,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER) 95525 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
SATTERWHITE "A" WELL #: 3 RRCID -> 122040 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3994 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
02	84	N	32	-0-	-52	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-			-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-			-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
12	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER)//CONT.// 95525 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
SATTERWHITE "A" WELL #: 4 RRCID -> 123323 COMPL. DATE 02/03/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3958 - 4073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
02	84 N	26	-0-	-58	-0-	26	2		N	-0-			-0-
03	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
08	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2		N	-0-			-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
12	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD (ATOKA, MIDDLE) 95583 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
HICKS WELL #: 1 RRCID -> 082456 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 3714 - 3798

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	14B DENY	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD (ATOKA UP.) 95583 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
AREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080460 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3396 - 3452

01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			23
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			23
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			23
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			23
05	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3		N	-0-			23
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			23
07	403 N	243	-0-	-160	-0-	243	3		N	-0-			23
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			23
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			23
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			23
*11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			23
*12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 3,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD (ATOKA UP.) //CONT.// 95583 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080329 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2340 - 2566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD (MARBLE FALLS) 95583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
OXXN 630579
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 034844 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	252 N	222	-0-	-30	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	240 N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD (STRAWN) 95583 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ADAMI COMPRESSOR SERVICE 003974
BOYLES, W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077003 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 2887 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	913	2			N	-0-					-0-
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
06	600 N	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
*12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD (STRAWN) //CONT.// 95583 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ATWOOD, BILLY 036644
DUGAN, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 082131 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 3961 PERF. 2622 - 2647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MONCRIEF, C. B. 574775
MONCRIEF RANCH WELL #: 2 RRCID -> 077283 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2740 - 2750

01	310	N	191	-0-	-119	-0-	98	1	93	2	N	-0-		-0-
02	280	N	61	-0-	-219	-0-	19	1	42	2	N	-0-		-0-
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	32	1	117	2	N	-0-		-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	32	1	263	2	N	-0-		-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	36	1	207	2	N	-0-		-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	2	N	-0-		-0-
07	310	N	248	-0-	-62	-0-	6	1	242	2	N	-0-		-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	2	N	-0-		-0-
09	270	N	230	-0-	-40	-0-	5	1	225	2	N	-0-		-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-		-0-
11	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	2			N	-0-		-0-
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	1	1	209	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF RANCH WELL #: 3 RRCID -> 077284 COMPL. DATE 06/13/1978 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2726 - 2736

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	32	1	30	2	N	-0-		-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	21	1	48	2	N	-0-		-0-
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	7	1	27	2	N	-0-		-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	2	N	-0-		-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	N	-0-		-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2017 - PLUGGED 09/25/17

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD (STRAWN) //CONT.// 95583 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF RANCH WELL #: 5 RRCID -> 078353 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2682 - 2692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	56	1	53	2	N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	42	1	96	2	N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	26	1	96	2	N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	2	N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	36	1	206	2	N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	2	N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	5	1	221	2	N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF RANCH WELL #: 4 RRCID -> 078575 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2258 - 2261

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2017 - PLUGGED 09/19/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD (STRAWN A) 95583 681 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 084204 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 2753 - 2760

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD, SE.(1900) 95589 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
JOHNSON WELL #: 1 A RRCID -> 107438 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 1981 - 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	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-			-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2		N	-0-			-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYDEL, A. C., JR. 739831
BOWMAN-RYDEL WELL #: 2 RRCID -> 108890 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1513 - 1518

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-

WEATHERFORD, SW. (ATOKA) 95590 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PARKER
PM RANCH 631370
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 080877 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4650 - 4662

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-

WEATHERFORD, SW (ATOKA, LO) 95590 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 138751 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4226 - 4256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MUIR WELL #: H 1 C RRCID -> 082430 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1985 - 4492

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	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2017 - PLUGGED 05/10/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTEN "A" WELL #: 2 C RRCID -> 083902 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2532 - 2556

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) //CONT.// 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
FTM INCORPORATED 288406
WILEY, B WELL #: 1 RRCID -> 081430 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2418 - 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	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	6	1	296	2	N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	7	1	316	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	8	1	358	2	N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-
05	372	N	1	-0-	-371 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	4	1	158	2	N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	10	1	438	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	8	1	345	2	N	-0-					-0-
*10	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	3	1	144	2	N	-0-					-0-
11	420	N	51	-0-	-369 B	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIANT NRG CO., LP 302592
FULLER WELL #: 6 RRCID -> 084280 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1200 - 1204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	308	N	226	-0-	-82 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	362	-0-	-10 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	5	1	255	2	N	-0-					-0-
06	360	N	262	-0-	-98 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	237	-0-	-33 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	403	N	246	-0-	-157 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	360	N	248	-0-	-112 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, RAY WELL #: 1 RRCID -> 086249 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 1747 - 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	279	N	139	-0-	-140 B	-0-	11	1	128	2	N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	303	-0-	-38 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	1	1	299	2	N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	163	-0-	-107 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*11	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	32	1	211	2	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) //CONT.// 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
CIRCLE W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162281 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 2135 - 2145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	155	1	519	2	N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	171	1	510	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	220	1	551	2	N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	178	1	499	2	N	-0-					-0-
05	744	N	472	-0-	-272 B	-0-	71	1	401	2	N	-0-					-0-
06	750	N	373	-0-	-377 B	-0-	14	1	359	2	N	-0-					-0-
07	713	N	401	-0-	-312 B	-0-	35	1	366	2	N	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	58	1	517	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	50	1	419	2	N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	37	1	451	2	N	-0-					-0-
11	570	N	410	-0-	-160 B	-0-	39	1	371	2	N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
O'CONNOR,T.J. WELL #: 1 RRCID -> 081429 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2554 - 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	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14	N	4	-0-	-10 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	11	N	2	-0-	-9 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	6	N	2	-0-	-4 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*12	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RKW OPERATING LLC 714311
HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 084276 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 2462 - 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	279	N	253	-0-	-26 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	162	-0-	-241 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	310	N	279	-0-	-31 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	233	-0-	-37 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	279	N	217	-0-	-62 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	270	N	225	-0-	-45 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	248	N	211	-0-	-37 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) //CONT.// 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
FULLER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 084287 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2315 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	45	-0-	-17 B	-0-	30	1	15	2	N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	5	-0-	-57 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	10	1	72	2	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	19	1	57	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	25	1	45	2	N	-0-					-0-
10	93	N	54	-0-	-39 B	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
*11	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	39	1	40	2	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD, SW (3000) 95590 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
W.B. BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 135174 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3160 - 3272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7	-0-	-1 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLOUGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 140086 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2224 - 2238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	1	X	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD, SW (3000) //CONT.// 95590 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
PEOPLES, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 081422 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3274 - 3311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	295	2	N	-0-					2
02	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	3	1	282	2	N	-0-					2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	3	1	303	2	N	-0-					2
04	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	4	1	303	2	N	-0-					2
05	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	6	1	326	2	N	-0-					2
06	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	5	1	285	2	N	-0-					2
07	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	7	1	306	2	N	-0-					2
08	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	2	1	314	2	N	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 N	292	-0-	-8 B	-0-	7	1	285	2	N	-0-					2
10	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	18	1	283	2	N	-0-					2
*11	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	11	1	274	2	N	-0-					2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, E.M. WELL #: 2 RRCID -> 084274 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2985 - 2995

01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	2	1	197	2	N	-0-					-0-
02	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	2	1	192	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	2	1	218	2	N	-0-					-0-
04	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	3	1	216	2	N	-0-					-0-
05	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	4	1	198	2	N	-0-					-0-
06	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	4	1	233	2	N	-0-					-0-
07	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	5	1	222	2	N	-0-					-0-
08	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	1	1	230	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	5	1	216	2	N	-0-					-0-
10	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	12	1	192	2	N	-0-					-0-
*11	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	8	1	202	2	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD, WEST (ATOKA) 95595 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 081427 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3897 - 4042

01	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	2	1	321	2	N	-0-					13
02	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	3	1	289	2	N	-0-					13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	3	1	317	2	N	-0-					13
04	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	4	1	308	2	N	-0-					13
05	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	6	1	315	2	N	-0-					13
06	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	6	1	304	2	N	-0-					13
07	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	8	1	312	2	N	-0-					13
08	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	2	1	316	2	N	-0-					13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	7	1	301	2	N	-0-					13
10	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	19	1	296	2	N	-0-					13
*11	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	11	1	290	2	N	-0-					13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 3,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD, WEST (ATOKA) //CONT.// 95595 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OWL CREEK OPERATING CO., INC. //CONT.// 629889
WITHERSPOON, T. R. WELL #: 1 RRCID -> 084275 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4009 - 4094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	1	1	159	2	N	-0-			7
02	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	1	1	146	2	N	-0-			7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	2	1	162	2	N	-0-			7
04	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	2	1	139	2	N	-0-			7
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			7
06	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	2	1	96	2	N	-0-			7
07	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	7	1	284	2	N	-0-			7
08	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	2	1	286	2	N	-0-			7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	6	1	267	2	N	-0-			7
10	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	18	1	285	2	N	-0-			7
*11	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	12	1	297	2	N	-0-			7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: 2,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
PLUMLEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 132383 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4118 - 4152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-			-0-
02	504 N	448	-0-	-56 B	-0-	448	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-			-0-
04	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-			-0-
05	496 N	452	-0-	-44 B	-0-	452	2			N	-0-			-0-
06	510 N	429	-0-	-81 B	-0-	429	2			N	-0-			-0-
07	496 N	446	-0-	-50 B	-0-	446	2			N	-0-			-0-
08	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEEDON (MARBLE FALLS) 95823 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
WINN, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 128863 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2348 - 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	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-			5
02	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			5
03	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			5
04	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			5
05	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			5
06	11 #	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-			5
07	11 #	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-			5
08	11 #	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-			5
09	11 #	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-			5
10	8 #	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-			5
11	8 #	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-			5
12	8 #	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEEDON (MARBLE FALLS) //CONT.// 95823 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
WINN, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 128864 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2380 - 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	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	4	#	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	10	#	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	11	#	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	11	#	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	8	#	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	8	#	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	8	#	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEED VALLEY (900) 95827 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
SWINT WELL #: 1A RRCID -> 085022 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 920 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 091766 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 735 PERF. 705 - 735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEED VALLEY (MARBLE FALLS) 95827 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
SWINT WELL #: 1 RRCID -> 115619 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 2686 - 2814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	N	1					113
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	473	2	1	9	N	1					114
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					114
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					114
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					114
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					114
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					114
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					114
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					114
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					114
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					114
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 5,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LINDLEY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 115620 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2787 - 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	403	N	382	-0-	-21	-0-	381	2	1	9	Y	1					54
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	370	2	1	9	Y	1					55
03	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	2			Y	-0-					55
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			Y	-0-					55
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			Y	-0-					55
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					55
07	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			Y	-0-					55
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					55
09	360	N	208	-0-	-152	-0-	208	2			Y	-0-					55
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					55
11	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	2			Y	-0-					55
12	DLQ	G-10	283	-0-	283	283	283	2			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 4,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LINDLEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 115621 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2794 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEED VALLEY (MARBLE FALLS) //CONT.// 95827 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
LINDLEY, W.W. WELL #: 3 RRCID -> 115622 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2712 - 2716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	363	-0-	-40	-0-	363	2			Y	-0-					41
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	Y	1					42
03	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	2			Y	-0-					42
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			Y	-0-					42
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			Y	-0-					42
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					42
07	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			Y	-0-					42
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					42
09	360	N	198	-0-	-162	-0-	198	2			Y	-0-					42
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					42
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			Y	-0-					42
12	DLQ G-10		269	-0-	269	269	269	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 3,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LINDLEY, W.W. WELL #: 5 RRCID -> 115623 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2727 - 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	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		90	-0-	90	90	90	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL-BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 218844 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEILLAN(STRAWN) 95933 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
OXXN 630579
FORD WELL #: 1 RRCID -> 093663 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 2790 - 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDON (CONGLOMERATE) 96124 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ATTIS OPERATING INC. 036637
TESCO WELL #: 7 RRCID -> 152855 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4028 - 4048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DRY FORK PRODUCTION CO., LLC 229319
HINKSON WELL #: 1B RRCID -> 242375 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4179 - 4197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					53
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					53
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					53
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					53
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					53
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					53
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					53
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					53
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					53
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					53
11	720	N	189	-0-	-531	-0-	189	2			N	-0-					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 2,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDON (CONGLOMERATE) //CONT.// 96124 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DRY FORK PRODUCTION CO., LLC //CONT.// 229319
HINKSON WELL #: 1A RRCID -> 242828 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4126 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					18
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					18
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					18
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					18
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					18
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					18
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					18
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					18
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					18
10	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	2			N	-0-					18
*11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 8,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705
HINKSON WELL #: RRCID -> 283204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4210 - 4238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
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-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
WELDON, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 226662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3675 - 3688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDON (CONGLOMERATE) //CONT.// 96124 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
WELDON, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 226663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3678 - 3688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDON (3900) 96124 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 141350 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3786 - 3866

01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	71	1	141	3	Y	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	64	1	133	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	65	1	152	3	Y	-0-			-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	61	1	162	3	Y	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	68	1	180	3	Y	-0-			-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	81	1	210	3	Y	-0-			-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	69	1	207	3	Y	-0-			-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	70	1	230	3	Y	-0-			-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	58	1	195	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	74	1	205	3	Y	-0-			-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	55	1	168	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	61	1	136	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTSTAR (FRY) 96670 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
HUNTLAND PROPERTIES, LTD. 419401
MCIVER, GRADY WELL #: 1A RRCID -> 098322 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1006 - 1014

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA) 96816 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
CLEMENS WELL #: 1 C RRCID -> 091005 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5170 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WILSON-HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099127 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4908 - 5405

01	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZWILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099128 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4287 - 5427

01	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					71
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					71
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					71
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					71
05	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	2			N	-0-					71
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					71
07	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-					71
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					71
09	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					71
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					71
11	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	2			N	-0-					71
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 3,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA) //CONT.// 96816 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
COPELAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100256 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4494 - 4569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHISTLER BEND (CADDO) 96833 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
JACOBS, C. E., CO. 429435
NAIL WC WELL #: 1 RRCID -> 118562 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4693 - 4696

01	186 N	169	-0-	-17	-0-	5	1	164	2	N	-0-					-0-
02	140 N	59	-0-	-81	-0-	1	1	58	2	N	-0-					-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	8	1	246	2	N	-0-					-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	2	N	-0-					-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	8	1	258	2	N	-0-					-0-
06	240 N	185	-0-	-55	-0-	6	1	179	2	N	-0-					-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	8	1	297	2	N	-0-					-0-
08	279 N	223	-0-	-56	-0-	6	1	217	2	N	-0-					-0-
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	6	1	149	2	N	-0-					-0-
10	310 N	62	-0-	-248	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	253	2	N	-0-					-0-
*12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE FLAT 96907 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
BEENE WELL #: 1 RRCID -> 221595 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5474 - 5492

01	1178 #	1074	-0-	-104	-0-	984	2	90	9	N	82	179	1			96
02	1064 #	985	-0-	-79	-0-	897	2	88	9	N	80					176
03	1178 #	1089	-0-	-89	-0-	994	2	95	9	N	86	176	1			86
04	1050 #	1041	-0-	-9	-0-	957	2	84	9	N	76					162
05	1085 #	1077	-0-	-8	-0-	993	2	84	9	N	76	174	1			64
06	1050 #	859	-0-	-191	-0-	785	2	74	9	N	67					131
07	1085 #	1067	-0-	-18	-0-	989	2	78	9	N	71					202
08	1100 R	1100	-0-	-0-	-0-	1021	2	79	9	N	72	177	1			97
*09	1050 #	1045	-0-	-5	-0-	967	2	78	9	N	71					168
*10	1085 #	1062	-0-	-23	-0-	977	2	85	9	N	77	179	1			66
11	1020 #	1019	-0-	-1	-0-	932	2	87	9	N	79					145
12	1085 #	1024	-0-	-61	-0-	938	2	86	9	N	78					223

TOTAL GAS PROD: 12,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 915

WHITLEY (GRAY SAND) 97071 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CONTINUAL OIL & GAS, INC. 173790
NESTEBY WELL #: 1 RRCID -> 222600 COMPL. DATE 03/10/1996 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3853 - 3863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-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	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	-0-					10
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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: -0-

WHITT (BASAL CONGL.) 97120 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
ATOKA OPERATING, INC. 036606
MCCLENDON, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 211989 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4998 - 5006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1326	-0-	-69	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
03	1364 N	1276	-0-	-88	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
04	1290 N	1185	-0-	-105	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
06	1230 N	1190	-0-	-40	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
08	1426 N	1175	-0-	-251	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
09	1200 N	1167	-0-	-33	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
*11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITT (BIG SALINE) 97120 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ERNEST ASHBROOK WELL #: 1 RRCID -> 135271 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4991 - 4993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1527	3			N	-0-					22
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					22
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					22
04	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	1961	3	136	9	N	124	125	1			21
05	1519 N	1509	-0-	-10	-0-	1496	3	13	9	N	12					33
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					33
07	1705 N	1474	-0-	-231	-0-	1457	3	17	9	N	15					48
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1291	3	6	9	N	5					53
09	1380 N	1368	-0-	-12	-0-	1368	3			N	-0-					53
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1413	3	11	9	N	10					63
*11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					63
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 16,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

WHITT (BIG SALINE) //CONT.// 97120 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
RKW OPERATING LLC 714311
POWELL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 073433 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MILLER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 083581 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4943 - 4971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	69	1	180	3	Y	1	1	8			16
							1	9									
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	53	1	180	3	Y	-0-					16
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	46	1	171	3	Y	-0-					16
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	48	1	167	3	Y	-0-					16
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	46	1	134	3	Y	2					18
							2	9									
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	50	1	158	3	Y	-0-					18
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	46	1	154	3	Y	-0-					18
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	50	1	175	3	Y	-0-					18
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	38	1	137	3	Y	-0-					18
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	58	1	205	3	Y	-0-					18
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	65	1	181	3	Y	-0-					18
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	58	1	189	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WHITT (4000) 97120 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
WATERS TRAVIS E WELL #: 1 RRCID -> 060401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5175 PERF. 1947 - 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	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-

WHITT (4000) //CONT.// 97120 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RKW OPERATING LLC 714311
POWELL, HELEN WELL #: 2 RRCID -> 126148 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4172 - 4238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	25	2			N	-0-			-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-			-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BALLARD, F.B. WELL #: 1 RRCID -> 090777 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4046 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	197	1	515	3	Y	-0-			-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	152	1	515	3	Y	-0-			-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	154	1	579	3	Y	-0-			-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	163	1	566	3	Y	-0-			-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	224	1	652	3	Y	-0-			-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	200	1	623	3	Y	-0-			-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	194	1	655	3	Y	-0-			-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	186	1	654	3	Y	-0-			-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	174	1	630	3	Y	-0-			-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	179	1	637	3	Y	-0-			-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	168	1	465	3	Y	-0-			-0-
*12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	182	1	590	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITT, SW. (2150) 97126 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
A. F. BOYD UNIT NO. 2 WELL #: 2B RRCID -> 158372 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2139 - 2147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-			63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTLES (CADDO) 97144 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
WATSON OIL & GAS, INC. 901174
WHITTLES WELL #: 1 RRCID -> 122633 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2830 - 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	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					30
02	644	N	604	-0-	-40	-0-	604	2			N	-0-					30
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					30
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	2			N	-0-					30
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	753	2	6	9	N	5					35
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					35
07	744	N	555	-0-	-189	-0-	555	2			N	-0-					35
08	744	N	484	-0-	-260	-0-	484	2			N	-0-					35
09	630	N	381	-0-	-249	-0-	381	2			N	-0-					35
10	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-					35
*11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					35
*12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 7,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WILBAR (1600) 97324 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
MINGUS OIL & GAS 569683
WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 067577 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1432 - 1444

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 069799 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1368 - 1376

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILBAR (1600) //CONT.// 97324 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
MINGUS OIL & GAS //CONT.// 569683
WILBAR WELL #: 5 RRCID -> 079412 COMPL. DATE 07/19/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1671 - 1718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILBAR,HAZEL -A- WELL #: 3A RRCID -> 126149 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1708 - 1715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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	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-

WILENA (DUFFER 97370 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SEELY OIL COMPANY 763148
ROBERTSON, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 198911 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4056

01	1736 N	1723	-0-	-13	-0-	93	1	1611	2	N	17				82
						19	9								
02	1652 N	1608	-0-	-44	-0-	90	1	1494	2	N	22				104
						24	9								
03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	93	1	1641	2	N	19				123
						21	9								
04	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	90	1	1572	2	N	18				141
						20	9								
05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	93	1	1666	2	N	20				161
						22	9								
06	1710 N	1705	-0-	-5	-0-	93	1	1609	2	N	3				164
						3	9								
07	1736 N	1574	-0-	-162	-0-	93	1	1466	2	N	14	161	1		17
						15	9								
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	93	1	1680	2	N	16				33
						18	9								
09	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	90	1	1615	2	N	12				45
						13	9								
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	93	1	1591	2	N	17				62
						19	9								
11	1740 N	1649	-0-	-91	-0-	90	1	1547	2	N	11				73
						12	9								
12	1767 N	1411	-0-	-356	-0-	93	1	1301	2	N	15				88
						17	9								

TOTAL GAS PROD: 20,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

WILES (CONGL. 3450) 97373 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
ELLIS, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 018542 COMPL. DATE 05/12/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3585 - 3640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	672 R	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-					-0-
02	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-					-0-
03	496 #	384	-0-	-112	-0-	384	2		N	-0-					-0-
04	660 #	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-					-0-
05	682 #	6	-0-	-676	-0-	6	2		N	-0-					-0-
06	660 #	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-					-0-
07	620 #	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-					-0-
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-					-0-
09	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-					-0-
10	6 #	-0-	-0-	-6	-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: 1,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, JERRY L. 929305
JENNINGS, EPPEY WELL #: 1 RRCID -> 131491 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3500 - 3609

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAM & JACK 97554 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
BLACK BROTHERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 122946 COMPL. DATE 08/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4077

01	1364 N	1073	-0-	-291	-0-	1018	2	55	9	N	50					174
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	908	2	22	9	N	20					194
03	1116 N	912	-0-	-204	-0-	890	2	22	9	N	20	166	1			48
04	1050 N	916	-0-	-134	-0-	905	2	11	9	N	10					58
05	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	944	2	66	9	N	60					118
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	889	2	11	9	N	10					128
07	961 N	892	-0-	-69	-0-	859	2	33	9	N	30					158
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	906	2	22	9	N	20					178
09	900 N	898	-0-	-2	-0-	865	2	33	9	N	30	166	1			42
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1163	2	22	9	N	20					62
*11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1513	2	50	9	N	45					107
*12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	942	2	43	9	N	39					146

TOTAL GAS PROD: 12,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

WILLIAMS (CADDO, MIDDLE) 97601 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. 448810
WILLIAMS, H. C. WELL #: 4 RRCID -> 172134 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2004 - 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	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-			-0-
02	112 N	78	-0-	-34	-0-	78	2		N	-0-			-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
05	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS) 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 118119 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3114 - 3198

01	775 #	577	-0-	-198	-0-	577	2		Y	-0-			-0-
02	700 #	364	-0-	-336	-0-	364	2		Y	-0-			-0-
03	775 #	561	-0-	-214	-0-	561	2		Y	-0-			-0-
04	750 #	621	-0-	-129	-0-	621	2		Y	-0-			-0-
05	775 #	651	-0-	-124	-0-	651	2		Y	-0-			-0-
06	570 #	489	-0-	-81	-0-	489	2		Y	-0-			-0-
07	651 #	625	-0-	-26	-0-	625	2		Y	-0-			-0-
08	671 R	671	-0-	-0-	-0-	671	2		Y	-0-			-0-
09	630 #	627	-0-	-3	-0-	627	2		Y	-0-			-0-
10	669 R	669	-0-	-0-	-0-	669	2		Y	-0-			-0-
11	660 #	632	-0-	-28	-0-	632	2		Y	-0-			-0-
12	682 #	614	-0-	-68	-0-	614	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SRC-ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 127013 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2801 - 3097

01	1023 #	950	-0-	-73	-0-	950	2		Y	-0-			32
02	943 R	943	-0-	-0-	-0-	943	2		Y	-0-			32
03	992 #	863	-0-	-129	-0-	863	2		Y	-0-			32
04	960 #	915	-0-	-45	-0-	915	2		Y	-0-			32
05	1054 #	1005	-0-	-49	-0-	1005	2		Y	-0-			32
06	1020 #	749	-0-	-271	-0-	749	2		Y	-0-			32
07	1054 #	932	-0-	-122	-0-	932	2		Y	-0-			32
08	992 #	922	-0-	-70	-0-	922	2		Y	-0-			32
09	960 #	875	-0-	-85	-0-	875	2		Y	-0-			32
10	992 #	887	-0-	-105	-0-	887	2		Y	-0-			32
11	900 #	859	-0-	-41	-0-	859	2		Y	-0-			32
*12	934 R	934	-0-	-0-	-0-	934	2		Y	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 10,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS) //CONT.// 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
SRC-GARMS LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 127014 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 2847 - 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	1643 #	1545	-0-	-98	-0-	1545	2		N	-0-			4
02	1484 #	1377	-0-	-107	-0-	1377	2		N	-0-			4
03	1674 #	1464	-0-	-210	-0-	1464	2		N	-0-			4
04	1620 #	1422	-0-	-198	-0-	1422	2		N	-0-			4
05	1674 #	1347	-0-	-327	-0-	1347	2		N	-0-			4
06	1500 #	1185	-0-	-315	-0-	1185	2		N	-0-			4
07	1600 R	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-			4
08	1602 R	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-			4
09	1531 R	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		N	-0-			4
10	1612 #	1585	-0-	-27	-0-	1585	2		N	-0-			4
11	1582 R	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		N	-0-			4
12	1612 #	1539	-0-	-73	-0-	1539	2		N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 17,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SRC-STOVER WELL #: 1 RRCID -> 130756 COMPL. DATE 07/23/1988 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2822 - 3091

01	403 #	319	-0-	-84	-0-	319	2		N	-0-			-0-
02	336 #	293	-0-	-43	-0-	293	2		N	-0-			-0-
03	372 #	309	-0-	-63	-0-	309	2		N	-0-			-0-
04	330 #	308	-0-	-22	-0-	308	2		N	-0-			-0-
05	341 #	316	-0-	-25	-0-	316	2		N	-0-			-0-
06	300 #	250	-0-	-50	-0-	250	2		N	-0-			-0-
07	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
08	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
09	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
10	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
11	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
*12	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SRC-ALLEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 261144 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3050 - 3125

01	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2		Y	-0-			-0-
02	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2		Y	-0-			-0-
03	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
04	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-			-0-
05	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
06	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-			-0-
07	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-			-0-
08	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2		Y	-0-			-0-
09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
10	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS) //CONT.// 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
ENERGYQUEST II, LLC 252020
STOVER WELL #: 2 RRCID -> 105186 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2811 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARMS -A- WELL #: 1X RRCID -> 118819 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 2923 - 2929

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 118820 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2858 - 2862

01	775 #	675	-0-	-100	-0-	139	1	536	3	N	-0-			19
02	672 #	620	-0-	-52	-0-	168	1	452	3	N	-0-			19
03	744 #	737	-0-	-7	-0-	210	1	527	3	N	-0-			19
04	720 #	714	-0-	-6	-0-	205	1	509	3	N	-0-			19
05	744 #	687	-0-	-57	-0-	192	1	495	3	N	-0-			19
06	720 #	712	-0-	-8	-0-	225	1	487	3	N	-0-			19
07	744 #	720	-0-	-24	-0-	199	1	521	3	N	-0-			19
08	744 #	712	-0-	-32	-0-	203	1	509	3	N	-0-			19
09	720 #	664	-0-	-56	-0-	189	1	475	3	N	-0-			19
10	744 #	642	-0-	-102	-0-	182	1	460	3	N	-0-			19
11	720 #	643	-0-	-77	-0-	174	1	469	3	N	-0-			19
12	713 #	647	-0-	-66	-0-	147	1	500	3	N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 8,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS) //CONT.// 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
GARMS WELL #: 5 RRCID -> 124412 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2840 - 2846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLEN,E.A. WELL #: 9 RRCID -> 124413 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3416 PERF. 2816 - 2820

01	2790 #	2781	-0-	-9	-0-	572	1	2209	3	N	-0-			99
02	2530 R	2530	-0-	-0-	-0-	685	1	1845	3	N	-0-			99
03	2881 R	2881	-0-	-0-	-0-	820	1	2060	3	N	1			100
						1	9							
04	2787 R	2787	-0-	-0-	-0-	800	1	1987	3	N	-0-			100
05	2790 #	2765	-0-	-25	-0-	772	1	1993	3	N	-0-			100
06	2761 R	2761	-0-	-0-	-0-	874	1	1887	3	N	-0-			100
07	2812 R	2812	-0-	-0-	-0-	778	1	2034	3	N	-0-			100
08	2790 #	2774	-0-	-16	-0-	790	1	1984	3	N	-0-			100
09	2700 #	2630	-0-	-70	-0-	749	1	1881	3	N	-0-			100
10	2790 #	2699	-0-	-91	-0-	766	1	1933	3	N	-0-			100
11	2700 #	2587	-0-	-113	-0-	701	1	1886	3	N	-0-			100
12	2790 #	2447	-0-	-343	-0-	553	1	1890	3	N	4			104
						4	9							

TOTAL GAS PROD: 32,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GARMS-LEATHWOOD WELL #: 1 RRCID -> 126405 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 3186 PERF. 2814 - 2828

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
09	14B2 EXT	-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-

WILLIAMS (MARBLE FALLS) //CONT.// 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
STOVER, DON "C" WELL #: 1 RRCID -> 159744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3454 PERF. 2887 - 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	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28 #	27	-0-	-1	-0-	7	1	20	3	N	-0-					-0-
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	31 R	31	-0-	-0-	-0-	10	1	21	3	N	-0-					-0-
07	33 R	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	3	N	-0-					-0-
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	9	1	21	3	N	-0-					-0-
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	9	1	23	3	N	-0-					-0-
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	3	N	-0-					-0-
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVER, DON "C" WELL #: 2 RRCID -> 160263 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 3229 PERF. N/A

01	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	2					26
02	980 #	824	-0-	-156	-0-	222	1	599	3	N	3					29
						3	9									
03	1085 #	863	-0-	-222	-0-	245	1	616	3	N	2					31
						2	9									
04	1050 #	868	-0-	-182	-0-	249	1	619	3	N	-0-					31
05	1023 #	857	-0-	-166	-0-	239	1	618	3	N	-0-					31
06	870 #	702	-0-	-168	-0-	222	1	480	3	N	-0-					31
07	899 #	854	-0-	-45	-0-	236	1	618	3	N	-0-					31
08	899 #	770	-0-	-129	-0-	219	1	551	3	N	-0-					31
09	870 #	729	-0-	-141	-0-	208	1	521	3	N	-0-					31
10	868 #	758	-0-	-110	-0-	215	1	543	3	N	-0-					31
11	840 #	586	-0-	-254	-0-	159	1	427	3	N	-0-					31
12	868 #	371	-0-	-497	-0-	84	1	287	3	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 8,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

STOVER, DON "B" WELL #: 2 RRCID -> 161229 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2865 - 2871

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE MAE (2ND CONGL) 97655 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STERLING OIL AND GAS 818896
SLEMMONS, HAROLD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094300 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 4028 PERF. 3711 - 3716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLEMMONS,W.M. WELL #: 1 RRCID -> 097807 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3616 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338	X	106	-0-	-232	-0-	106	2			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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLEMMONS, HAROLD WELL #: 2 D RRCID -> 135889 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 928 - 946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

WILLIE MAE (3RD CONGL) 97655 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STERLING OIL AND GAS 818896
MALLORY, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 095816 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3977 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					64
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					64
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					64
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					64
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					64
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					64
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 1,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLEMMONS,HAROLD ETAL "A" WELL #: 1A RRCID -> 095817 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3658 - 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	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON SHOSHONE (CONGL.) 97872 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
G & F OIL, INC. 292000
EKDAHL WELL #: 1 RRCID -> 144290 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4935 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	14B2	EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDHAM, NORTH (MORRIS) 97924 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
D.J. & T. ENERGY 196227
DAVIS ESTATE '2' WELL #: 2 RRCID -> 209240 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3395 - 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
WALKER-BUCKLER TRUST, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018547 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3404 - 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	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
02	616	N	567	-0-	-49	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	2			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
09	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	2			N	-0-					-0-
10	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	660	N	557	-0-	-103	-0-	557	2			N	-0-					-0-
12	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 018550 COMPL. DATE 04/19/1961 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 3404 - 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	620	N	364	-0-	-256	-0-	364	2			Y	-0-					24
02	560	N	301	-0-	-259	-0-	301	2			Y	-0-					24
03	589	N	306	-0-	-283	-0-	306	2			Y	-0-					24
04	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	2			Y	-0-					24
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-					24
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			Y	-0-					24
07	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			Y	-0-					24
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					24
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					24
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					24
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					24
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 4,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDHAM, NORTH (MORRIS) //CONT.// 97924 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
DAVIS, G.R. WELL #: 2 RRCID -> 083903 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3444 - 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	465	N	274	-0-	-191	-0-	274	2			Y	-0-					17
02	420	N	227	-0-	-193	-0-	227	2			Y	-0-					17
03	434	N	231	-0-	-203	-0-	231	2			Y	-0-					17
04	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	2			Y	-0-					17
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					17
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					17
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-					17
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					17
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					17
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					17
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					17
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
WINDHAM, J. D. WELL #: 282 RRCID -> 018552 COMPL. DATE 04/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3386 - 3402

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD) 97930 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
DAHAB ENERGY INC. 197200
WINDHAM,J.D. 81-N WELL #: 1 RRCID -> 126159 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3154 - 3192

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD) //CONT.// 97930 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
DAVIS ESTATE "80" WELL #: 1 RRCID -> 159078 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 3918 PERF. 3156 - 3158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDHAM, WEST (3400) 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
DAVIS "B" WELL #: 7609 RRCID -> 217816 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3420 - 3438

01	558 #	491	-0-	-67	-0-	489	2	2	9	Y	2					16
02	476 #	463	-0-	-13	-0-	463	2			Y	-0-					16
03	550 R	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	Y	1					17
04	510 #	480	-0-	-30	-0-	480	2			Y	-0-					17
05	527 #	479	-0-	-48	-0-	479	2			Y	-0-					17
*06	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			3	7	14
*07	527 #	265	-0-	-262	-0-	265	2			Y	-0-					14
*08	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					14
*09	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					14
*10	DLQ G-10	611	-0-	611	611	611	2			Y	-0-	11	1			3
11	DLQ G-10	527	-0-	527	1138	526	2	1	9	Y	1					4
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1138					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DAVIS "B" WELL #: 7612 RRCID -> 221576 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3446 - 3456

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					14
*06	T. A.	65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-					14
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					14
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					14
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					14
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-	11	1			3
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	65					Y	1					4
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

DAVIS "WB" WELL #: 6814 RRCID -> 221668 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3410 - 3416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	572	-0-	-172	-0-	559	2	13	9	Y	12					134
02	672 #	503	-0-	-169	-0-	494	2	9	9	Y	8	118	1			24
03	713 #	476	-0-	-237	-0-	463	2	13	9	Y	12					36
04	T. A.	475	-0-	475	475	473	2	2	9	Y	2					38
05	T. A.	359	-0-	359	834	359	2			Y	-0-					38
06	T. A.	295	-0-	295	1129	295	2			Y	-0-					38
07	1630 R	501	-0-	-1129	-0-	489	2	12	9	Y	11					49
08	1076 R	1076	-0-	-0-	-0-	1042	2	34	9	Y	31					80
09	750 R	750	-0-	-0-	-0-	737	2	13	9	Y	12					92
10	719 R	719	-0-	-0-	-0-	709	2	10	9	Y	9	73	1			28
*11	777 R	777	-0-	-0-	-0-	762	2	15	9	Y	14					42
12	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 6,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

DAVIS "B" WELL #: 7615 RRCID -> 223237 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3420 - 3430

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.	123	-0-	123	123	123	2			Y	-0-					14
03	T. A.	722	-0-	722	845	722	2			Y	-0-					14
04	T. A.	641	-0-	641	1486	641	2			Y	-0-					14
05	2125 R	639	-0-	-1486	-0-	639	2			Y	-0-					14
*06	1744 R	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					14
*07	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					14
*08	713 #	470	-0-	-243	-0-	470	2			Y	-0-					14
*09	630 #	441	-0-	-189	-0-	441	2			Y	-0-					14
*10	DLQ G-10	459	-0-	459	459	459	2			Y	-0-	11	1			3
11	DLQ G-10	396	-0-	396	855	395	2	1	9	Y	1					4
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	855					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DAVIS "B" WELL #: 7616 RRCID -> 223238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3412 - 3426

01	248 #	212	-0-	-36	-0-	210	2	2	9	Y	2					16
02	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					16
03	236 R	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	Y	1					17
04	210 #	206	-0-	-4	-0-	206	2			Y	-0-					17
05	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					17
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1	7			16
07	217 #	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					16
08	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					16
09	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					16
*10	DLQ G-10	459	-0-	459	459	459	2			Y	-0-	11	1	2	3	3
11	DLQ G-10	396	-0-	396	855	395	2	1	9	Y	1					4
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	855					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
DAVIS "B" WELL #: 7618 RRCID -> 223239 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3400 - 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	279 #	258	-0-	-21	-0-	256	2	2	9	Y	2					16
02	252 #	242	-0-	-10	-0-	242	2			Y	-0-					16
03	289 R	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	Y	1					17
04	270 #	252	-0-	-18	-0-	252	2			Y	-0-					17
05	279 #	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					17
*06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			3	7	14
*07	279 #	199	-0-	-80	-0-	199	2			Y	-0-					14
*08	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					14
*09	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					14
*10	DLQ G-10	459	-0-	459	459	459	2			Y	-0-			11	1	3
11	DLQ G-10	458	-0-	458	917	457	2	1	9	Y	1					4
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	917					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DAVIS WELL #: 5013 RRCID -> 225249 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3416 - 3431

01	2065 R	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
02	1851 R	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
03	1843 R	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
04	1980 #	1668	-0-	-312	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
05	2046 #	1777	-0-	-269	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
06	1980 #	587	-0-	-1393	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
07	2046 #	1044	-0-	-1002	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
08	1829 #	1619	-0-	-210	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
09	1710 #	1419	-0-	-291	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1166	-0-	1166	1166	1166	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	834	-0-	834	2000	834	2			Y	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	2000					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 5018 RRCID -> 225885 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3420 - 3440

01	2227 R	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
02	1996 R	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
03	1988 R	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
04	2160 #	1799	-0-	-361	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
05	2232 #	1916	-0-	-316	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
06	2160 #	1236	-0-	-924	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
07	2201 #	1227	-0-	-974	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
08	1984 #	1157	-0-	-827	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
09	1860 #	1039	-0-	-821	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1225	-0-	1225	1225	1225	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1390	-0-	1390	2615	1390	2			Y	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	2615					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

DAVIS "B" WELL #: 7521 RRCID -> 229373 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3409 - 4766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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-

DAVIS "B" WELL #: 7625 RRCID -> 232483 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3418 - 3434

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.	128	-0-	128	128	128	2			Y	-0-					14
03	T. A.	474	-0-	474	602	474	2			Y	-0-					14
04	T. A.	366	-0-	366	968	366	2			Y	-0-					14
05	1333 R	365	-0-	-968	-0-	365	2			Y	-0-					14
*06	996 R	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					14
*07	774 R	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					14
*08	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					14
*09	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					14
*10	DLQ G-10	611	-0-	611	611	611	2			Y	-0-	11	1			3
11	DLQ G-10	527	-0-	527	1138	526	2	1	9	Y	1					4
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1138					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DAVIS "B" WELL #: 7624 RRCID -> 232490 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3406 - 3418

01	1054 #	933	-0-	-121	-0-	932	2	1	9	Y	1					15
02	924 #	882	-0-	-42	-0-	881	2	1	9	Y	1					16
03	1047 R	1047	-0-	-0-	-0-	1046	2	1	9	Y	1					17
04	960 #	915	-0-	-45	-0-	915	2			Y	-0-					17
05	992 #	913	-0-	-79	-0-	913	2			Y	-0-					17
*06	960 #	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	3	7			14
*07	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					14
*08	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					14
*09	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					14
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			3
11	DLQ G-10	249	-0-	249	249	248	2	1	9	Y	1					4
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	249					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
DAVIS WELL #: 5020 RRCID -> 239995 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 3556 PERF. 3430 - 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	1347	R	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
02	1207	R	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
03	1202	R	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
04	1290	#	1088	-0-	-202	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
05	1333	#	1159	-0-	-174	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
06	2009	R	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
07	1882	R	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
08	1619	R	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
09	1455	R	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1441	-0-	1441	1441	1441	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1390	-0-	1390	2831	1390	2			Y	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	2831					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "WB" WELL #: 6829 RRCID -> 242069 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3355 - 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	248	#	190	-0-	-58	-0-	186	2	4	9	Y	4					51
02	224	#	168	-0-	-56	-0-	165	2	3	9	Y	3	45	1			9
03	248	#	158	-0-	-90	-0-	154	2	4	9	Y	4					13
04	180	#	158	-0-	-22	-0-	158	2			Y	-0-					13
05	186	#	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-					13
06	180	#	98	-0-	-82	-0-	98	2			Y	-0-					13
07	186	#	61	-0-	-125	-0-	57	2	4	9	Y	4					17
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					17
09	201	R	201	-0-	-0-	-0-	194	2	7	9	Y	6					23
10	DLQ G-10		201	-0-	201	201	195	2	6	9	Y	5	18	1			10
11	DLQ G-10		90	-0-	90	291	87	2	3	9	Y	3					13
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	291					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 1,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
HENNESSEY, SARAH C. WELL #: 2 RRCID -> 018555 COMPL. DATE 06/23/1953 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3413 - 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	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW (CADDO) 98107 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
TRIPLE SINGLETON, INC. 870459
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 165061 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 3440 - 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	93	N	53	-0-	-40	-0-	42	2	11	9	N	10					56
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	56	2	22	9	N	20					76
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	95	2	23	9	N	21					97
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	86	2	12	9	N	11					108
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	77	2	28	9	N	25					133
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	77	2	14	9	N	13					146
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	90	2	19	9	N	17					163
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					163
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	72	2	21	9	N	19					182
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	60	2	11	9	N	10					192
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	17	2	3	9	N	3	177	1			18
12	93	N	34	-0-	-59	-0-	31	2	3	9	N	3					21

TOTAL GAS PROD: 907 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

WINSTON (STRAWN 2340) 98118 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
WINSTON, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 080815 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2330 - 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	1116	N	464	-0-	-652	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	868	N	257	-0-	-611	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	651	N	483	-0-	-168	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
08	868	N	632	-0-	-236	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09	810	N	635	-0-	-175	-0-	635	3			N	-0-					-0-
10	806	N	619	-0-	-187	-0-	619	3			N	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ITX CORPORATION 427179
DUNLAP, J G WELL #: 4 RRCID -> 202676 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2216 - 2222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON (STRAWN 2340) //CONT.// 98118 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 212976 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2218 - 2222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WINSTON RANCH (BIG SALINE) 98125 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VEALE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 213515 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5278 - 5296

01	527 N	490	-0-	-37	-0-	2	1	468	3	Y	18	58	1			-0-
						20	9									
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	2	1	477	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
03	527 N	486	-0-	-41	-0-	3	1	483	3	Y	-0-					-0-
04	480 N	375	-0-	-105	-0-	2	1	373	3	Y	-0-					-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	3	1	556	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	900	-0-	900	900	245	1	655	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	485	-0-	485	1385	2	1	483	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	420	-0-	420	1805	2	1	418	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	456	-0-	456	2261	2	1	454	3	Y	-0-					-0-
10	2677 N	416	-0-	-2261	-0-	2	1	414	3	Y	-0-					-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	2	1	476	3	Y	-0-					-0-
12	465 N	459	-0-	-6	-0-	2	1	457	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WOLF CAMP (SWASTIKA) 98372 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: THROCKMORTON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CULVER D-872 WELL #: 1 RRCID -> 219665 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 1387 PERF. 1339 - 1342

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (STRAWN) 98465 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY 042398
BACON WELL #: 2 RRCID -> 132380 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 1424 PERF. 1342 - 1346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B DENY	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-

WOODFIN (MARBLE FALLS) 98517 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
STERLING OIL AND GAS 818896
WOODFIN WELL #: 1 RRCID -> 105613 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5504 - 5515

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WOODS (CONGLOMERATE) 98615 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ANTLE OPERATING, INC. 026646
LOCKHART, P.A., JR. HEIRS "MIT" WELL #: 1 RRCID -> 204734 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3957 - 3965

01	1395 #	603	-0-	-792	-0-	575	2	28	9	N	25					180
02	700 #	535	-0-	-165	-0-	503	2	32	9	N	29	168	1			41
03	713 #	572	-0-	-141	-0-	544	2	28	9	N	25					66
04	600 #	492	-0-	-108	-0-	473	2	19	9	N	17					83
05	620 #	561	-0-	-59	-0-	533	2	28	9	N	25					108
06	570 #	391	-0-	-179	-0-	365	2	26	9	N	24					132
07	589 #	391	-0-	-198	-0-	369	2	22	9	N	20					152
08	558 #	351	-0-	-207	-0-	327	2	24	9	N	22					174
09	540 #	316	-0-	-224	-0-	290	2	26	9	N	24					198
10	558 #	383	-0-	-175	-0-	355	2	28	9	N	25	172	1			51
11	475 R	475	-0-	-0-	-0-	452	2	23	9	N	21					72
*12	465 R	465	-0-	-0-	-0-	440	2	25	9	N	23					95

TOTAL GAS PROD: 5,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

WOODS (CONGLOMERATE) //CONT.// 98615 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
RICKELS WELL #: 4 RRCID -> 208854 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3957 - 3964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	140	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOLFOLK (MARBLE FALLS) 98738 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
PETEX 659782
ROBERTS, WADE "47" WELL #: 4 RRCID -> 237127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3955 - 3960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	589	-0-	-155	-0-	554	2	35	9	N	32	38	1			9
02	700	N	529	-0-	-171	-0-	497	2	32	9	N	29	22	1			16
03	682	N	612	-0-	-70	-0-	578	2	34	9	N	31	37	1			10
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	528	2	34	9	N	31	13	1			28
05	589	N	545	-0-	-44	-0-	513	2	32	9	N	29	18	1			39
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	611	2	29	9	N	26	44	1			21
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	590	2	34	9	N	31	34	1			18
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	836	2	34	9	N	31	34	1			15
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	756	2	34	9	N	31	16	1			30
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	988	2	35	9	N	32	46	1			16
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1087	2	26	9	N	24	23	1			17
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 7,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

WORLEY (STRAWN) 98810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
SOSEBEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 097751 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 2155 - 2165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-ATKINS (STRAWN) 98830 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
BRAY, DONALD 089921
BRAY WELL #: 1 RRCID -> 110698 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1530 - 1587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	38			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, ROBERT ELDON 531762
MASON WELL #: 1 RRCID -> 112536 COMPL. DATE 07/28/1984 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1556 - 1567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

X-RAY (MARBLE FALLS) 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
BARTON, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 018596 COMPL. DATE 10/03/1929 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3173 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
CARY, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 018597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 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	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	3			N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
06	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3			N	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
10	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	3			N	-0-					-0-
11	960	N	876	-0-	-84	-0-	876	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	883	-0-	-171	-0-	883	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018602 COMPL. DATE 09/26/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVATT, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 018603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3258 - 3289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	168	N	59	-0-	-109	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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: 351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
MAULDIN, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 018604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3280 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MORING, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018606 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3159 - 3249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	620	N	393	-0-	-227	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	651	N	367	-0-	-284	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	496	N	331	-0-	-165	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	390	N	306	-0-	-84	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORING, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 018607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3300 - 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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
SMITH, J. E., -D- WELL #: 1 RRCID -> 018609 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3200 - 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	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-BAHAN WELL #: 1 RRCID -> 018610 COMPL. DATE 10/22/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	308	N	240	-0-	-68	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	682	N	146	-0-	-536	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-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: 788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-BAHAN WELL #: B 1 RRCID -> 018611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 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	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
WYLIE, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 018612 COMPL. DATE 04/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3183 - 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	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-			-0-
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	246	3		N	-0-			-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
07	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3		N	-0-			-0-
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3		N	-0-			-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3		N	-0-			-0-
11	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	3		N	-0-			-0-
12	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, J. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 174674 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3150 - 3202

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MILLS, JAY 569255
BOYLE, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 032805 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

01	403 N	354	-0-	-49	-0-	354	2		N	-0-			-0-
02	252 N	241	-0-	-11	-0-	241	2		N	-0-			-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
04	330 N	249	-0-	-81	-0-	249	2		N	-0-			-0-
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2		N	-0-			-0-
06	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	2		N	-0-			-0-
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2		N	-0-			-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MINGUS OIL & GAS 569683

PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018618 COMPL. DATE 07/08/1960 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3184 - 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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 018619 COMPL. DATE 07/30/1960 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3220 - 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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. P. FEE /FD-41-B/ WELL #: 1 RRCID -> 034866 COMPL. DATE 07/02/1964 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MINGUS OIL & GAS //CONT.// 569683
T. P. FEE /FD-41-B/ WELL #: 2 RRCID -> 034868 COMPL. DATE 10/07/1964 TOTAL DEPTH 3427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DORRIS WELL #: 2 RRCID -> 173173 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 3168 - 3227

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-

WYLIE, H. T. WELL #: 2 RRCID -> 173569 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3204 - 3228

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-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
RODESSA OPERATING COMPANY //CONT.// 723592
JACOBS WELL #: 3 RRCID -> 173570 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 3138 - 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	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-

STEWART CONTRACT SERVICES 820789
CARR-GORDON WELL #: 1 RRCID -> 165720 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3223 - 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	496 N	425	-0-	-71	-0-	414	2	11	9	N	10			61
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	437	2	11	9	N	10			71
03	744 N	584	-0-	-160	-0-	573	2	11	9	N	10			81
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	468	2	11	9	N	10			91
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	582	2	11	9	N	10			101
06	570 N	537	-0-	-33	-0-	526	2	11	9	N	10			111
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			111
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	496	2	11	9	N	10			121
09	540 N	480	-0-	-60	-0-	480	2			N	-0-			121
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			121
*11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			121
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			121

TOTAL GAS PROD: 5,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

TORCH OPERATING LLC 862620
ALEXANDER, A. V. WELL #: 1 RRCID -> 018560 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3263 - 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	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	17	1	80	2	N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	18	1	85	2	N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	2	N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	75	2	N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	18	1	85	2	N	-0-			-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	22	1	96	2	N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	25	1	100	2	N	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	27	1	102	2	N	-0-			-0-
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	18	1	87	2	N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
BURRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 018562 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3181 - 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	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	271	1	1029	2	N	-0-					-0-
02	812	N	462	-0-	-350	-0-	93	1	369	2	N	-0-					-0-
03	837	N	526	-0-	-311	-0-	90	1	436	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	521	-0-	-739	-0-	91	1	430	2	N	-0-					-0-
05	527	N	374	-0-	-153	-0-	55	1	319	2	N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	65	1	307	2	N	-0-					-0-
07	527	N	371	-0-	-156	-0-	63	1	308	2	N	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	137	1	604	2	N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	120	1	481	2	N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	108	1	413	2	N	-0-					-0-
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	83	1	399	2	N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNISON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 018563 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3125 - 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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	65	1	259	2	N	-0-					-0-
03	527	N	294	-0-	-233	-0-	50	1	244	2	N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	35	1	169	2	N	-0-					-0-
05	372	N	291	-0-	-81	-0-	43	1	248	2	N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	53	1	250	2	N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	53	1	256	2	N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	52	1	227	2	N	-0-					-0-
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	53	1	213	2	N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, J. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018564 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3138 - 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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	95	1	360	2	N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	73	1	292	2	N	-0-					-0-
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	63	1	306	2	N	-0-					-0-
04	450	N	346	-0-	-104	-0-	60	1	286	2	N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	85	1	488	2	N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	197	1	931	2	N	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	200	1	973	2	N	-0-					-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	237	1	1045	2	N	-0-					-0-
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	260	1	1038	2	N	-0-					-0-
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	256	1	980	2	N	-0-					-0-
*11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	196	1	938	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
FULFER, W. T. WELL #: 5 RRCID -> 018571 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRGIL GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018572 COMPL. DATE 05/23/1960 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3231 - 3346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	207	1	828	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	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBS, I. N. WELL #: 1 RRCID -> 018574 COMPL. DATE 04/11/1960 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3132 - 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	217	N	168	-0-	-49	-0-	35	1	133	2	N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	32	1	126	2	N	-0-					-0-
03	217	N	165	-0-	-52	-0-	28	1	137	2	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	27	1	130	2	N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	25	1	141	2	N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	32	1	150	2	N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	33	1	158	2	N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	35	1	153	2	N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	39	1	156	2	N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	37	1	144	2	N	-0-					-0-
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	30	1	145	2	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
KEMP, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 018576 COMPL. DATE 03/11/1960 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3216 - 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	403	N	382	-0-	-21	-0-	80	1	302	2	N	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	72	1	284	2	N	-0-					-0-
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	68	1	328	2	N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	67	1	321	2	N	-0-					-0-
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	58	1	336	2	N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	72	1	340	2	N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	74	1	360	2	N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	78	1	346	2	N	-0-					-0-
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	77	1	310	2	N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	79	1	304	2	N	-0-					-0-
*11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	66	1	316	2	N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 018579 COMPL. DATE 05/26/1960 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3200 - 3258

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORING, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 018580 COMPL. DATE 06/01/1960 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3224 - 3300

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
MORING, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 018581 COMPL. DATE 03/30/1960 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3142 - 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	27	1	101	2	N	-0-			-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	23	1	89	2	N	-0-			-0-
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	17	1	83	2	N	-0-			-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	21	1	101	2	N	-0-			-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	44	1	250	2	N	-0-			-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	51	1	243	2	N	-0-			-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	53	1	257	2	N	-0-			-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	57	1	251	2	N	-0-			-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	62	1	250	2	N	-0-			-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	60	1	228	2	N	-0-			-0-
*11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	45	1	217	2	N	-0-			-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARTEN, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 018582 COMPL. DATE 04/05/1960 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3241 - 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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	79	1	299	2	N	-0-			-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	61	1	243	2	N	-0-			-0-
03	403	N	308	-0-	-95	-0-	53	1	255	2	N	-0-			-0-
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	50	1	240	2	N	-0-			-0-
05	341	N	261	-0-	-80	-0-	39	1	222	2	N	-0-			-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	47	1	221	2	N	-0-			-0-
07	310	N	255	-0-	-55	-0-	44	1	211	2	N	-0-			-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	55	1	244	2	N	-0-			-0-
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	45	1	179	2	N	-0-			-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	54	1	206	2	N	-0-			-0-
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	53	1	252	2	N	-0-			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 018587 COMPL. DATE 05/18/1960 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3167 - 3233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1448	-0-	-0-	-0-	302	1	1146	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	970	-0-	-150	-0-	195	1	775	2	N	-0-			-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	248	1	1196	2	N	-0-			-0-
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	246	1	1170	2	N	-0-			-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	218	1	1253	2	N	-0-			-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	233	1	1099	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1059	-0-	-398	-0-	181	1	878	2	N	-0-			-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	179	1	788	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	979	-0-	-341	-0-	196	1	783	2	N	-0-			-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	195	1	750	2	N	-0-			-0-
*11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	156	1	746	2	N	-0-			-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
WYLIE, A. K., HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 018590 COMPL. DATE 06/15/1960 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3119 - 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	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	250	1	947	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1038	-0-	-278	-0-	209	1	829	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	203	1	981	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1066	-0-	-104	-0-	185	1	881	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	942	-0-	-205	-0-	140	1	802	2	N	-0-					-0-
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	193	1	908	2	N	-0-					-0-
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	201	1	979	2	N	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	201	1	888	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	203	1	811	2	N	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	189	1	723	2	N	-0-					-0-
*11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	147	1	705	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 018591 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3228 - 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	48	1	182	2	N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	40	1	158	2	N	-0-					-0-
03	248	N	197	-0-	-51	-0-	34	1	163	2	N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	36	1	173	2	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	32	1	185	2	N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	39	1	184	2	N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	42	1	202	2	N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	41	1	183	2	N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	49	1	196	2	N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	47	1	178	2	N	-0-					-0-
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	47	1	228	2	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, I. W. WELL #: 1 RRCID -> 018592 COMPL. DATE 06/15/1960 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3197 - 3311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	988	-0-	-283	-0-	206	1	782	2	N	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	198	1	784	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	992	-0-	-62	-0-	170	1	822	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	193	1	917	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	155	1	893	2	N	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	171	1	808	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	989	-0-	-158	-0-	169	1	820	2	N	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	176	1	775	2	N	-0-					-0-
09	990	N	935	-0-	-55	-0-	187	1	748	2	N	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	181	1	696	2	N	-0-					-0-
*11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	125	1	599	2	N	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
CARY,W.B. WELL #: 1 RRCID -> 018593 COMPL. DATE 11/06/1960 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3224 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, MRS. MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 018594 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3175 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLINGHAM-FULFER WELL #: 1 RRCID -> 018613 COMPL. DATE 05/04/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3138 - 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	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	230	1	872	2	N	-0-			-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	206	1	816	2	N	-0-			-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	212	1	1025	2	N	-0-			-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	212	1	1010	2	N	-0-			-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	188	1	1078	2	N	-0-			-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	212	1	1001	2	N	-0-			-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	214	1	1043	2	N	-0-			-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	230	1	1018	2	N	-0-			-0-
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	249	1	996	2	N	-0-			-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	256	1	982	2	N	-0-			-0-
*11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	212	1	1016	2	N	-0-			-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
WHITTENTON, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 018617 COMPL. DATE 08/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAULDIN, DREW WELL #: 1 RRCID -> 031426 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3180 - 3243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKWELL, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 035767 COMPL. DATE 04/12/1965 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	496	N	447	-0-	-49	-0-	93	1	354	2	N	-0-					-0-
02	420	N	416	-0-	-4	-0-	84	1	332	2	N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	79	1	384	2	N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	124	1	588	2	N	-0-					-0-
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	64	1	370	2	N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	75	1	355	2	N	-0-					-0-
07	744	N	445	-0-	-299	-0-	76	1	369	2	N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	85	1	376	2	N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	93	1	371	2	N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	92	1	351	2	N	-0-					-0-
*11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	72	1	343	2	N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
MCINROE, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 035972 COMPL. DATE 05/02/1965 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	527	N	498	-0-	-29	-0-	104	1	394	2	N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	91	1	362	2	N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	87	1	419	2	N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	87	1	413	2	N	-0-					-0-
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	73	1	418	2	N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	82	1	389	2	N	-0-					-0-
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	87	1	420	2	N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	93	1	413	2	N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	103	1	411	2	N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	106	1	408	2	N	-0-					-0-
*11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	86	1	415	2	N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 036205 COMPL. DATE 04/12/1965 TOTAL DEPTH 3406 PERF. N/A

01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	28	1	108	2	N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	26	1	102	2	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	23	1	110	2	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	21	1	100	2	N	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	18	1	104	2	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	21	1	99	2	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	21	1	103	2	N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	24	1	104	2	N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	30	1	120	2	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	15	1	56	2	N	-0-					-0-
*11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULFER, W.T. MRS. ETAL GAS UNIT2 WELL #: 2A RRCID -> 036464 COMPL. DATE 05/27/1965 TOTAL DEPTH 3280 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	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	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-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
MORING, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 042881 COMPL. DATE 08/20/1967 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3194 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PIPES, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088175 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3452 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAULDIN, C.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090733 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3291 - 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	724 N	724	-0-	-0-	-0-	151	1	573	2	N	-0-			-0-
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	129	1	514	2	N	-0-			-0-
03	620 N	618	-0-	-2	-0-	106	1	512	2	N	-0-			-0-
04	690 N	597	-0-	-93	-0-	104	1	493	2	N	-0-			-0-
05	713 N	527	-0-	-186	-0-	78	1	449	2	N	-0-			-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	89	1	421	2	N	-0-			-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	106	1	514	2	N	-0-			-0-
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	119	1	528	2	N	-0-			-0-
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	127	1	506	2	N	-0-			-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	115	1	440	2	N	-0-			-0-
*11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	98	1	468	2	N	-0-			-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
WYLIE, A.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091258 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3149 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 093053 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3241 - 3289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1625	-0-	-235	-0-	339	1	1286	2	N	-0-			-0-
02	1568 N	1438	-0-	-130	-0-	289	1	1149	2	N	-0-			-0-
03	1612 N	1351	-0-	-261	-0-	232	1	1119	2	N	-0-			-0-
04	1560 N	1388	-0-	-172	-0-	241	1	1147	2	N	-0-			-0-
05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	242	1	1395	2	N	-0-			-0-
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	247	1	1166	2	N	-0-			-0-
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	266	1	1294	2	N	-0-			-0-
08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	286	1	1263	2	N	-0-			-0-
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	286	1	1143	2	N	-0-			-0-
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	288	1	1107	2	N	-0-			-0-
*11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	144	1	691	2	N	-0-			-0-
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, A.V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093403 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3244 - 3282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	81	1	306	2	N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	57	1	224	2	N	-0-			-0-
03	279 N	249	-0-	-30	-0-	43	1	206	2	N	-0-			-0-
04	360 N	239	-0-	-121	-0-	42	1	197	2	N	-0-			-0-
05	310 N	243	-0-	-67	-0-	36	1	207	2	N	-0-			-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	42	1	197	2	N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	42	1	206	2	N	-0-			-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	46	1	202	2	N	-0-			-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	52	1	206	2	N	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	52	1	200	2	N	-0-			-0-
*11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	31	1	148	2	N	-0-			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
KEMP, H.J GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093536 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3261 - 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	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
02	392 N	336	-0-	-56	-0-	68	1	268	2	N	-0-			-0-
03	434 N	313	-0-	-121	-0-	54	1	259	2	N	-0-			-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	50	1	239	2	N	-0-			-0-
05	372 N	302	-0-	-70	-0-	45	1	257	2	N	-0-			-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	52	1	245	2	N	-0-			-0-
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	50	1	242	2	N	-0-			-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	60	1	265	2	N	-0-			-0-
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	59	1	234	2	N	-0-			-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	55	1	213	2	N	-0-			-0-
*11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	48	1	232	2	N	-0-			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1 WELL #: 6 RRCID -> 093664 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3176 - 3221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	891	-0-	-132	-0-	186	1	705	2	N	-0-			-0-
02	868 N	810	-0-	-58	-0-	163	1	647	2	N	-0-			-0-
03	961 N	911	-0-	-50	-0-	156	1	755	2	N	-0-			-0-
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	152	1	721	2	N	-0-			-0-
05	899 N	894	-0-	-5	-0-	132	1	762	2	N	-0-			-0-
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	152	1	715	2	N	-0-			-0-
07	899 N	879	-0-	-20	-0-	150	1	729	2	N	-0-			-0-
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	155	1	687	2	N	-0-			-0-
09	870 N	844	-0-	-26	-0-	169	1	675	2	N	-0-			-0-
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	166	1	635	2	N	-0-			-0-
*11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	132	1	632	2	N	-0-			-0-
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL,C.C. WELL #: 5P RRCID -> 094299 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3255 - 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	689 N	689	-0-	-0-	-0-	144	1	545	2	N	-0-			-0-
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	125	1	498	2	N	-0-			-0-
03	620 N	505	-0-	-115	-0-	87	1	418	2	N	-0-			-0-
04	660 N	486	-0-	-174	-0-	84	1	402	2	N	-0-			-0-
05	682 N	543	-0-	-139	-0-	80	1	463	2	N	-0-			-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	95	1	450	2	N	-0-			-0-
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	95	1	462	2	N	-0-			-0-
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	109	1	480	2	N	-0-			-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	118	1	470	2	N	-0-			-0-
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	121	1	462	2	N	-0-			-0-
*11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	84	1	405	2	N	-0-			-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
GORDON, VIRGIL GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094690 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3169 - 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	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	223	1	846	2	N	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	187	1	743	2	N	-0-					-0-
03	992	N	899	-0-	-93	-0-	154	1	745	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	873	-0-	-147	-0-	152	1	721	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	872	-0-	-151	-0-	129	1	743	2	N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	147	1	694	2	N	-0-					-0-
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	171	1	831	2	N	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	189	1	835	2	N	-0-					-0-
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	207	1	828	2	N	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	215	1	827	2	N	-0-					-0-
*11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	161	1	772	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094691 COMPL. DATE 05/08/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3192 - 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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	101	1	385	2	N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	84	1	332	2	N	-0-					-0-
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	61	1	297	2	N	-0-					-0-
04	480	N	352	-0-	-128	-0-	61	1	291	2	N	-0-					-0-
05	465	N	341	-0-	-124	-0-	51	1	290	2	N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	59	1	276	2	N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	61	1	298	2	N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	72	1	319	2	N	-0-					-0-
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	61	1	245	2	N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	61	1	232	2	N	-0-					-0-
*11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	60	1	286	2	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELBY,D.A.GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 096048 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3227 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2017 - PLUGGED 04/05/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULBRIGHT,W.C. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 096462 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3244 - 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	682	N	594	-0-	-88	-0-	124	1	470	2	N	-0-					-0-
02	532	N	521	-0-	-11	-0-	105	1	416	2	N	-0-					-0-
03	651	N	577	-0-	-74	-0-	99	1	478	2	N	-0-					-0-
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	97	1	461	2	N	-0-					-0-
05	589	N	475	-0-	-114	-0-	70	1	405	2	N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	80	1	377	2	N	-0-					-0-
07	589	N	444	-0-	-145	-0-	76	1	368	2	N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	82	1	361	2	N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	92	1	370	2	N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	91	1	351	2	N	-0-					-0-
*11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	80	1	386	2	N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
WILLIAMS, G. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 096472 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3186 - 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	336 N	336	-0-	-0-	-0-	70	1	266	2	N	-0-					-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	63	1	251	2	N	-0-					-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	46	1	221	2	N	-0-					-0-
04	330 N	272	-0-	-58	-0-	47	1	225	2	N	-0-					-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	52	1	302	2	N	-0-					-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	56	1	264	2	N	-0-					-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	58	1	283	2	N	-0-					-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	63	1	276	2	N	-0-					-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	66	1	265	2	N	-0-					-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	66	1	251	2	N	-0-					-0-
*11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	46	1	223	2	N	-0-					-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, J.B. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 098137 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3266 - 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	777 N	777	-0-	-0-	-0-	162	1	615	2	N	-0-					-0-
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	132	1	522	2	N	-0-					-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	107	1	519	2	N	-0-					-0-
04	750 N	622	-0-	-128	-0-	108	1	514	2	N	-0-					-0-
05	713 N	558	-0-	-155	-0-	83	1	475	2	N	-0-					-0-
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	113	1	532	2	N	-0-					-0-
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	120	1	586	2	N	-0-					-0-
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	128	1	567	2	N	-0-					-0-
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	138	1	553	2	N	-0-					-0-
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	133	1	510	2	N	-0-					-0-
*11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	102	1	489	2	N	-0-					-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD, JERRY G. 937390
WOOD,JERRY G. WELL #: 1 RRCID -> 096471 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 3116 - 3121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

X-RAY, N. (MOSLEY SAND) 99142 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
PENDRAGON OIL CO. 651162
PIERCE -A- WELL #: 2 RRCID -> 147521 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3334 - 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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	600	N	524	-0-	-76	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY S.(MARBLE FALLS) 99148 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
PRYOR PETROLEUM CORPORATION 682038
CHAMBERS, BEN WELL #: 1 RRCID -> 091039 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3416 - 3442

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 152849 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3649 PERF. 3562 - 3564

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

X-RAY S.(MARBLE FALLS) //CONT.// 99148 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
PRYOR PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 682038
IRONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 155301 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3612 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159694 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3578 - 3620

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WOFFORD, R. NAT 935462
WOFFORD WELL #: 1 RRCID -> 089304 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3480 - 5661

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-

Y-OH-Y (CADDO) 99157 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
GYPSY OPERATING, LLC 339725
GREENMAN WELL #: 1 RRCID -> 127730 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3266 - 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	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN) 99200 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
STUART, J. N. "B" WELL #: 26 RRCID -> 195781 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3449 - 3458

01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, J.N. "B" WELL #: 27 RRCID -> 195782 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3620 - 3671

01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 99200 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
COPELAND RANCH "C" WELL #: C 1 RRCID -> 202675 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3768 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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	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-

STUART, J.N. "B" WELL #: 28 RRCID -> 227481 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3838 - 3878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 35 RRCID -> 246249 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3507 - 3542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 99200 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC 844073
STUART, J. N. "A" WELL #: 12 RRCID -> 261292 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3626 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, J. N. "A" WELL #: 14 RRCID -> 261293 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3594 - 3620

01	14B2 EXT	-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	6 K	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEAGER-LOFLIN (MISS 3800) 99319 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
LOFTIN WELL #: 1 RRCID -> 196507 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3795 - 3805

01	2542 #	1912	-0-	-630	-0-	1884	2	28	9	N	25					48
02	2296 #	1954	-0-	-342	-0-	1686	2	268	9	N	244	179	1			113
03	2077 #	1838	-0-	-239	-0-	1758	2	80	9	N	73					186
04	1860 #	1753	-0-	-107	-0-	1695	2	58	9	N	53	178	1			61
05	2170 #	1843	-0-	-327	-0-	1758	2	85	9	N	77					138
06	2100 #	1759	-0-	-341	-0-	1697	1	62	9	N	56	161	1			33
07	2170 #	1771	-0-	-399	-0-	1730	2	41	9	N	37					70
08	1829 #	1692	-0-	-137	-0-	1607	2	85	9	N	77					147
09	1770 #	1549	-0-	-221	-0-	1466	2	83	9	N	75	179	1			43
10	1829 #	1551	-0-	-278	-0-	1501	2	50	9	N	45					88
11	1770 #	1483	-0-	-287	-0-	1361	2	122	9	N	111	181	1			18
12	1767 #	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 19,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 873

YOUNG (MISS.) 99465 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861
BUCKLER WALKER B WELL #: 4B RRCID -> 059451 COMPL. DATE 06/14/1974 TOTAL DEPTH 4718 PERF. 4564 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ZENO (MORRIS) 99779 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
WINDOW OPERATING CO., THE 931621
MORRIS 30 WELL #: A 3 RRCID -> 022804 COMPL. DATE 09/00/1955 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2620 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ZOURETTE (MARBLE FALLS 99882 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
COLE, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 054350 COMPL. DATE 10/19/1972 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	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
11	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-			-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZOURETTE (MARBLE FALLS //CONT.// 99882 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608
COLE WELL #: 1 RRCID -> 080503 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE WELL #: 3 RRCID -> 080741 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2699 - 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERSON, HAROLD -A- WELL #: 2 RRCID -> 082931 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2738 - 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZOURETTE (MARBLE FALLS //CONT.// 99882 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608
PIERSON WELL #: 2 RRCID -> 094704 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2722 - 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS) 99883 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
PIERSON, HAROLD -B- WELL #: 3 RRCID -> 082929 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2734 - 2744

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON, HAROLD -C- WELL #: 4 RRCID -> 090669 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2762 - 2766

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS) //CONT.// 99883 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608
PIERSON WELL #: 1 RRCID -> 092051 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2930 - 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERSON,HAROLD -D- WELL #: 5 RRCID -> 096810 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 2732 - 2742

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINLAN OPERATIONS, INC. 685438
LINDLEY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 111744 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2771 - 2780

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-